

LAPORAN STATISTIK 2022

2022 STATISTIC REPORT



LAPORAN STATISTIK 2022

2022 Statistic Report





DAFTAR ISI

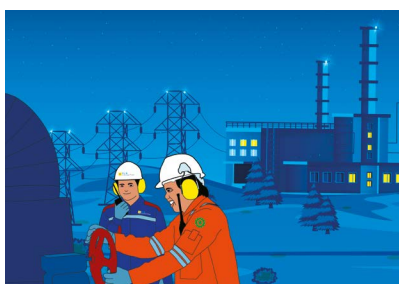
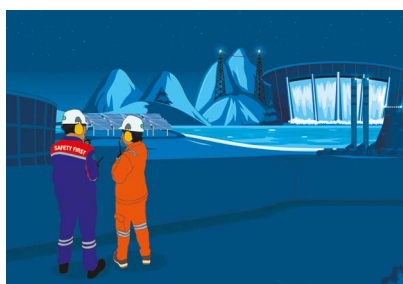
TABLE OF CONTENTS



Daftar isi	4
Table of Contents	
Pengantar	8
Forewords	
Profil Perusahaan	10
Company Profile	
Identitas perusahaan	10
Corporate Identity	
Sejarah Singkat Perusahaan	12
Brief History	
Wilayah Operasi	14
Operational Areas	
Penghargaan	14
Awards	

PENDAHULUAN	17
Introduction	
Ikhtisar	18
Summary	
Sistem Jawa Bali	18
Java Bali System	
Daya Terpasang Pembangkit	19
Installed Capacity of Power Plants	
Produksi Tenaga Listrik	19
Electric Power Production	
Kinerja Keuangan	19
Financial Performance	
Sumber Daya Manusia	20
Human Capital	

SISTEM JAWA BALI	23
Java Bali System	
Penyediaan Tenaga Listrik	24
Electricity Supply	
Pengiriman Energi	29
Energy Transfer	



DAYA TERPASANG PEMBANGKIT	33
Installed Capacity of Power Plants	

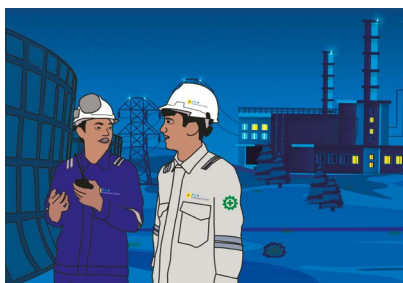
PRODUKSI, PENJUALAN, DAN PEMAKAIAN SENDIRI	41
Production, Sales and Self Consumption	

PEMAKAIAN BAHAN BAKAR	51
Fuel Consumption	

Daya Terpasang Pembangkit PT Indonesia Power	34
Installed Capacity of PT Indonesia Power	
Daya Terpasang Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M)	36
Installed Capacity of O&M Service Power Plants in Java	

Produksi Energi Listrik Per Unit	42
Electricity Production Per Unit	
Penjualan Energi Listrik Per Unit	45
Sale of Electricity Per Unit	
Pemakaian Sendiri Energi Listrik	49
Electricity Self Consumption	

Pemakaian Bahan Bakar Per Unit	52
Fuel consumption per unit	
Pemakaian Bahan Bakar Per Jenis Pembangkit	55
Fuel consumption per type of power plant	



KINERJA OPERASIONAL
Operational Performance

59



KEUANGAN
Finance

65



KEPEGAWAIAN
Human Resources

71

DAFTAR TABEL

TABLE LIST

1	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2018-2022 Electricity Supply of Java Bali System in 2018-2022	24	19	Realisasi Pemakaian Bahan Bakar per Unit Tahun 2018-2022 Fuel Consumption Realization per Unit in 2018-2022	54
2	Penyediaan Tenaga Listrik PT PLN Nusantara Power Tahun 2022 Electricity Supply of PT PLN Nusantara Power in 2022	25	20	Realisasi Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2018-2022 Fuel Consumption Realization in 2018-2022	55
3	Penyediaan Tenaga Listrik Tanjung Jati B dan Unit O&M yang dikelola PLN Indonesia Power dan PLN Nusantara Power Tahun 2022 Electricity Supply of Tanjung Jati B and O&M unit managed by PLN Indonesia Power and PLN Nusantara Power in 2022	26	21	Kinerja Capacity Factor (CF) Tahun 2018-2022 Performance of Capacity Factor in 2018-2022	60
4	Penyediaan Tenaga Listrik IPP Tahun 2022 Electricity Supply of IPP in 2022	27	22	Kinerja Equivalent Availability Factor (EAF) Tahun 2018-2022 Performance Equivalent Availability Factor in 2018-2022	61
5	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2018-2022 Energy Transferred to Java Bali System in 2018-2022	29	23	Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2018-2022 Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2018-2022	61
6	Daya Terpasang per Unit Pembangkit 2018-2022 Installed Capacity per Generation Unit in 2018-2022	34	24	Kinerja Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2018-2022 Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2018-2022	62
7	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit 2018-2022 Installed Capacity per Type of Power Plant in 2018-2022	35	25	Posisi Keuangan Tahun 2018-2022 (dalam Jutaan Rp) Financial Position Statement in 2018-2022 (in million Rp)	66
8	Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2018-2022 (%) Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2018-2022 (%)	36	26	Laba Rugi Tahun 2018-2022 (dalam Jutaan Rp) Profit/Loss Statement in 2018-2022 (in million Rupiah)	68
9	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2018-2022 Installed Capacity per Type of Power Plants O&M Services in 2018-2022	37	27	Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2022 Total Active Employees based on Position Level in 2022	72
10	Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2022 Installed Capacity of Units in 2022	37	28	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2018-2022 Total Active Employees based on Age in 2018-2022	73
11	Pertumbuhan Produksi, Penjualan, Dan Pemakaian Sendiri Tahun 2018-2022 Production, Sales and Self Consumption Growth in 2018-2022	42	29	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2022 Total Active Employees based on Level of Education in 2022	74
12	Produksi Energi Listrik Per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022 Electricity Production per Generation Unit in 2018-2022	42	30	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2018-2022 Total Active Employees based on Gender in 2018-2022	76
13	Produksi Energi Listrik Per Jenis Pembangkit Tahun 2018-2022 Electricity Production per Type of Power Plant in 2018-2022	44	31	Jumlah Pegawai Aktif Tahun 2018-2022 Total of Active Employees in 2018-2022	77
14	Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022 Electricity Sales per Generation Unit in 2018-2022	45			
15	Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2018-2022 Electricity Sales per Type of Power Plant in 2018-2022	47			
16	Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022 Self Consumption per Generation Unit in 2018-2022	49			
17	Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2018-2022 Self Consumption per Type of Power Plant in 2018-2022	49			
18	Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2018-2022 Fuel Consumption in 2018-2022	52			



DAFTAR GRAFIK

GRAPHIC LIST

1	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2018-2022 Electricity Supply of Java Bali System in 2018-2022	24	18	Pemakaian HSD Tahun 2018-2022 (kiloliter) HSD Consumption in 2018-2022 (kilolitre)	53
2	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2022 Electricity Supply of Java Bali System in 2022	25	19	Pemakaian MFO Tahun 2018-2022 (kiloliter) MFO Consumption in 2018-2022 (kilolitre)	53
3	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2018-2022 (GWh) Energy Transferred to Java Bali System in 2018-2022 (GWh)	29	20	Pemakaian Biofame Tahun 2018-2022 (kiloliter) Biofame Consumption in 2018-2022 (kilolitre)	53
4	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2022 (%) Energy Transferred to Java Bali System in 2022 (%)	30	21	Pemakaian Gas Tahun 2018-2022 (mmbtu) Gas Consumption in 2018-2022 (mmbtu)	54
5	Daya Terpasang per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022 Installed Capacity per Generation Unit in 2018-2022	34	22	Kinerja Capacity Factor (CF) Tahun 2018-2022 (%) Performance of Capacity Factor in 2018-2022 (%)	60
6	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Tahun 2018-2022 Installed Capacity per Type of Power Plant in 2018-2022	35	23	Kinerja Equivalent Availability Factor (EAF) Tahun 2018-2022 (%) Performance Equivalent Availability Factor in 2018-2022 (%)	61
7	Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2018-2022 (%) Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2018-2022 (%)	36	24	Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2018-2022 (%) Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2018-2022 (%)	62
8	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2018-2022 Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2018-2022	37	25	Kinerja Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2018-2022 (kcal/kWh) Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2018-2022 (kcal/kWh)	62
9	Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022 Electricity Production per Generation Unit in 2018-2022	43	26	Jumlah Aset (dalam Jutaan Rp) Total Asset (in Million Rupiah)	67
10	Kontribusi Produksi per Unit Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2022 (%) Graph 10. Production Contribution per Unit to Total Production in 2022(%)	43	27	Pendapatan Usaha (dalam Jutaan Rp) Revenues (in Million Rupiah)	69
11	Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2018-2022 Electricity Production per Type of Power Plant in 2018-2022	44	28	Laba Tahun Berjalan (dalam Jutaan Rp) Profit for the Years (in Million Rupiah)	69
12	Kontribusi Produksi per Jenis Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2022 (%) Production Contribution per Type of Power Plant to Total Production in 2022 (%)	45	29	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2018-2022 Total Active Employees based on Position Level in 2018-2022	72
13	Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022 Electricity Sales per Generation Unit in 2018-2022	46	30	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2022 (%) Total Active Employees based on Position Level in 2022 (%)	72
14	Kontribusi Penjualan per Unit Pembangkit terhadap Total Penjualan Perusahaan Tahun 2022 (%) Sales Contribution per Unit to Total Sales in 2022 (%)	46	31	Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Usia Tahun 2018-2022 Total Active Employees Based on Age in 2018-2022	73
15	Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2018-2022 Electricity Sales per Type of Power Plant in 2018-2022	48	32	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2022 (%) Total Active Employees based on Age in 2022 (%)	74
16	Kontribusi Penjualan per Jenis Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2022 (%) Sales Contribution per Type of Power Plant to Total Production in 2022 (%)	48	33	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2022 Total Active Employees based on Level of Education in 2022	75
17	Pemakaian Batubara Tahun 2018-2022 (ton) Coal Consumption in 2018-2022 (ton)	52	34	Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2022 (%) Total Active Employees based on Level of Education in 2022 (%)	75
			35	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2018-2022 Total Active Employees based on Gender in 2018-2022	76
			36	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2022 (%) Total Active Employees based on Gender in 2022(%)	76

PENGANTAR

FOREWORDS

PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK ELECTRICITY SUPPLY

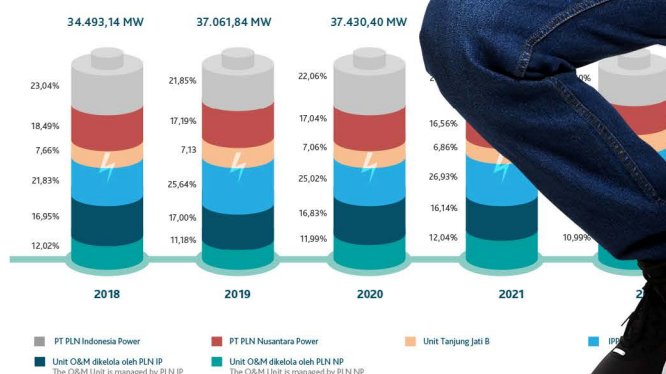
Tabel 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2018-2022
Table 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2018-2022

Perusahaan Company	2018		2019		2020		2021	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PT PLN Indonesia Power	7.948,82	23,04	8.099,81	21,85	8.256,43	22,06	8.268,91	21,46
PT PLN Nusantara Power	6.376,36	18,49	6.369,36	17,19	6.379,36	17,04	6.379,36	16,56
UB Tanjung Jati B	2.643,80	7,66	2.643,80	7,13	2.643,80	7,06	2.643,80	6,86
IPP*	7.531,06	21,83	9.503,00	25,64	9.363,35	25,02	10.376,03	26,99
Unit O&M dikelola oleh PLN IP The O&M Unit is managed by PLN IP	5.848,10	16,95	6.300,87	17,00	6.301,17	16,83	6.219,30	16,14
Unit O&M dikelola oleh PLN NP The O&M Unit is managed by PLN NP	4.145,00	12,02	4.145,00	11,18	4.486,30	11,99	4.640,00	12,04
Sistem Jawa Bali Java Bali System	34.493,14	100,00	37.061,84	100,00	37.430,40	100,00	38.527,39	100,00

Keterangan:
* Tahun 2019, PLTU Jawa 7 # 01 (991 MW), PLTU Cilacap # 4 (945 MW), dan PLTA Rajamandala (46,6 MW) sudah mulai beroperasi (IPP)

Notes:
* In 2019, Java SPP 7 # 01 (991 MW), Cilacap SPP # 4 (945 MW), and Rajamandala (46,6 MW) have started operating (IPP)

Grafik 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2018-2022
Graph 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2018-2022





PT PLN Indonesia Power menerbitkan Laporan Statistik Tahun 2022 dengan maksud untuk memberikan informasi kepada pemangku kepentingan mengenai kinerja Perusahaan di bidang Pengusahaan Pembangkit, Niaga, Keuangan, dan SDM tahun 2022 dan perkembangannya selama 5 tahun terakhir.

Sebagai upaya mendukung keberlanjutan Perusahaan, di samping harus memiliki rencana kerja ke depan, PLN Indonesia Power juga memberikan perhatian untuk melakukan analisa-analisa data perusahaan. Informasi yang diperoleh dari analisa data kuantitatif yang cermat diharapkan akan memberikan umpan balik yang baik bagi perusahaan. Analisa data/informasi tersebut bisa menjadi tool bagi perusahaan dalam proses pengambilan keputusan kedepannya. Data atau informasi dari data statistik Perusahaan akan makin memberikan value jika disertai data-data pembandingan atau informasi best practice dari perusahaan sejenis.

Semoga buku ini memberikan manfaat bagi pembacanya dan bermanfaat bagi Perusahaan kedepannya.

PT PLN Indonesia Power issued the 2022 Statistic Report to provide information to stakeholders about the Company's performance in several areas, i.e. plant utilization, Sales, Finance, and Human Resources in 2022 and its development over the past 5 years.

As an effort to support the sustainability of the Company, in addition to having future work plans, PLN Indonesia Power also pays attention to conducting company data analysis. Information obtained from careful quantitative data analysis is expected to provide good feedback for the company. Data/information analysis can be a tool for companies in the future decision-making process. Data or information from the Company's statistical data will provide more value if accompanied by comparative data or best practice information from similar companies.

We hope that this book will give benefit the readers and the Company as well in the future.

Edwin Nugraha Putra
Direktur Utama
President Director

PROFIL PERUSAHAAN

COMPANY PROFILE

Identitas perusahaan

Corporate Identity

- **Nama Perusahaan**
PT PLN Indonesia Power
- **Bidang Usaha**
 1. Pembangkitan Tenaga Listrik.
 2. Usaha yang berkaitan dengan penyediaan tenaga listrik, antara lain jasa investigasi, desain, operasi dan pemeliharaan serta persewaan peralatan pembangkitan; konstruksi bangunan elektrikal dan lain-lain.
 3. Melakukan perdagangan dan/atau kegiatan usaha pendukung dalam rangka optimalisasi pemanfaatan sumber daya yang dimiliki, termasuk memberikan penugasan kepada Anak Perusahaan.
- **Komposisi Pemegang Saham**
 1. PT PLN (Persero) sebanyak 1 lembar saham seri 1 dan 5.215.647.598 lembar Saham Seri 2
 2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) sebanyak 1 lembar Saham Seri 2
- **Tanggal Pendirian**
3 Oktober 1995
- **Dasar Hukum Pendirian**
 1. Akta Pendirian PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa-Bali I (PT PLN PJB I) tanggal 3 Oktober 1995
 2. Akta Perubahan Nama Perusahaan menjadi PT Indonesia Power tanggal 3 Agustus 2000, dibuat dihadapan Notaris Siti Pertiwi Henny Singgih, SH dengan Akta Nomor 8 tanggal 3 Agustus 2000.
 3. Berdasarkan Permohonan Notaris SHAHREZA ANNAZ S.H., M.KN. sesuai Salinan akta nomor 16 Tanggal 13 April 2023 tentang Perubahan Anggaran Dasar PT PLN INDONESIA POWER tanggal 17 April 2023
- **Modal Dasar**
Rp714.331.267.200.000 (Tujuh ratus empat belas triliun tiga ratus tiga puluh satu miliar dua ratus enam puluh tujuh juta dua ratus ribu rupiah)
- **Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh**
Rp178.582.816.800.000 (seratus tujuh puluh delapan triliun lima ratus delapan puluh dua miliar delapan ratus enam belas juta delapan ratus ribu rupiah)
- **Corporation Name:**
PT PLN Indonesia Power
- **Core Business:**
 1. Electricity power generation.
 2. Electricity-supply related businesses, e.g.: investigation, design, operations & maintenance, and power generation equipment rental practices; electrical building construction; etc.
 3. Conducting trades and/or supporting business activities for optimizing the utilization of resources at hand, including giving assignments to Subsidiaries.
- **Composition of Shareholders:**
 1. PT PLN (Persero) owns 1 share series 1 and 5,215,647,598 shares series 2
 2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) owns 1 shares series 2
- **Date of Establishment:**
October 3, 1995
- **Establishment Legal Basis:**
 1. PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa-Bali I (PT PLN PJB I) deed of establishment dated on October 3, 1995
 2. Deed of Change of Name to PT Indonesia Power dated August 3, 2000, made by Notary Siti Pertiwi Henny Singgih, L.L.B under Deed Number 8 dated August 3, 2000
 3. Based on Request of Notary SHAHREZA ANNAZ S.H., M.KN. in accordance with the copy of Deed No. 16 of April 13, 2023 on Amendment to the Articles of Association of PT PLN INDONESIA POWER dated April 17, 2023.
- **Authorized Capital:**
Rp714.331.267.200.000
- **Capital Issued and Fully Paid:**
Rp178.582.816.800.000



• Kantor Pusat

Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav.18 Jakarta Selatan, Kode Pos 12950

- Phone: (62-21) 5267666 (Hunting)
- Faximile: (62-21) 5251923, 5252623
- E-mail: kontak.ip@indonesiapower.co.id
- Website: www.plnindonesiapower.co.id
- Facebook: PLN Indonesia Power
- Instagram: @plnindonesiapower
- Youtube : PLN Indonesia Power

• Wilayah Operasional

- 16 Power Generation Unit (PGU)
- 2 Operation and Maintenance Services Unit (OMU)
- 4 Power Generation and O&M Services Unit (POMU)
- 1 Maintenance Service Unit (MSU)
- 4 Unit Pelaksana Pembangkitan (UPK)
- 8 Unit Pelaksana Pengendalian Pembangkitan (UPDK)

• Entitas Anak Dan Entitas Afiliasi

4 Anak Perusahaan

Keterangan:

1. Power Generation Unit (PGU) sebagai penyedia fungsi operasional penyediaan tenaga listrik.
2. Power Generation and O&M Services Unit (POMU) sebagai penyedia fungsi operasional penyediaan tenaga listrik dalam mengola pembangkit milik sendiri serta fungsi jasa pengelolaan O&M pembangkit bukan milik Perusahaan.
3. Operation and Maintenance Services Unit (OMU) sebagai penyedia fungsi jasa pengelolaan O&M pembangkit bukan milik Perusahaan.
4. Maintenance Service Unit (MSU) sebagai penyedia jasa engineering dan technical services dalam berbagai aspek pembangunan pembangkit listrik dan juga pengoperasian serta pemeliharaan
5. Unit Pelaksana Pembangkitan (UPK) sebagai pengelola kegiatan operasi dan pemeliharaan pembangkit serta penyediaan tenaga listrik milik sendiri dan mengelola usaha lainnya.
6. Unit Pelaksana Pengendalian Pembangkit (UPDK) sebagai pengelola kegiatan operasi dan pemeliharaan pembangkit serta penyediaan tenaga listrik milik sendiri dan mengelola usaha lainnya

• Head Office:

Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav.18 Jakarta Selatan 12950

- Phone: (62-21) 5267666 (Hunting)
- Faximile: (62-21) 5251923, 5252623
- E-mail: kontak.ip@indonesiapower.co.id
- Website: www.plnindonesiapower.co.id
- Facebook: PLN Indonesia Power
- Instagram: @plnindonesiapower
- Youtube : PLN Indonesia Power

• Operational Areas:

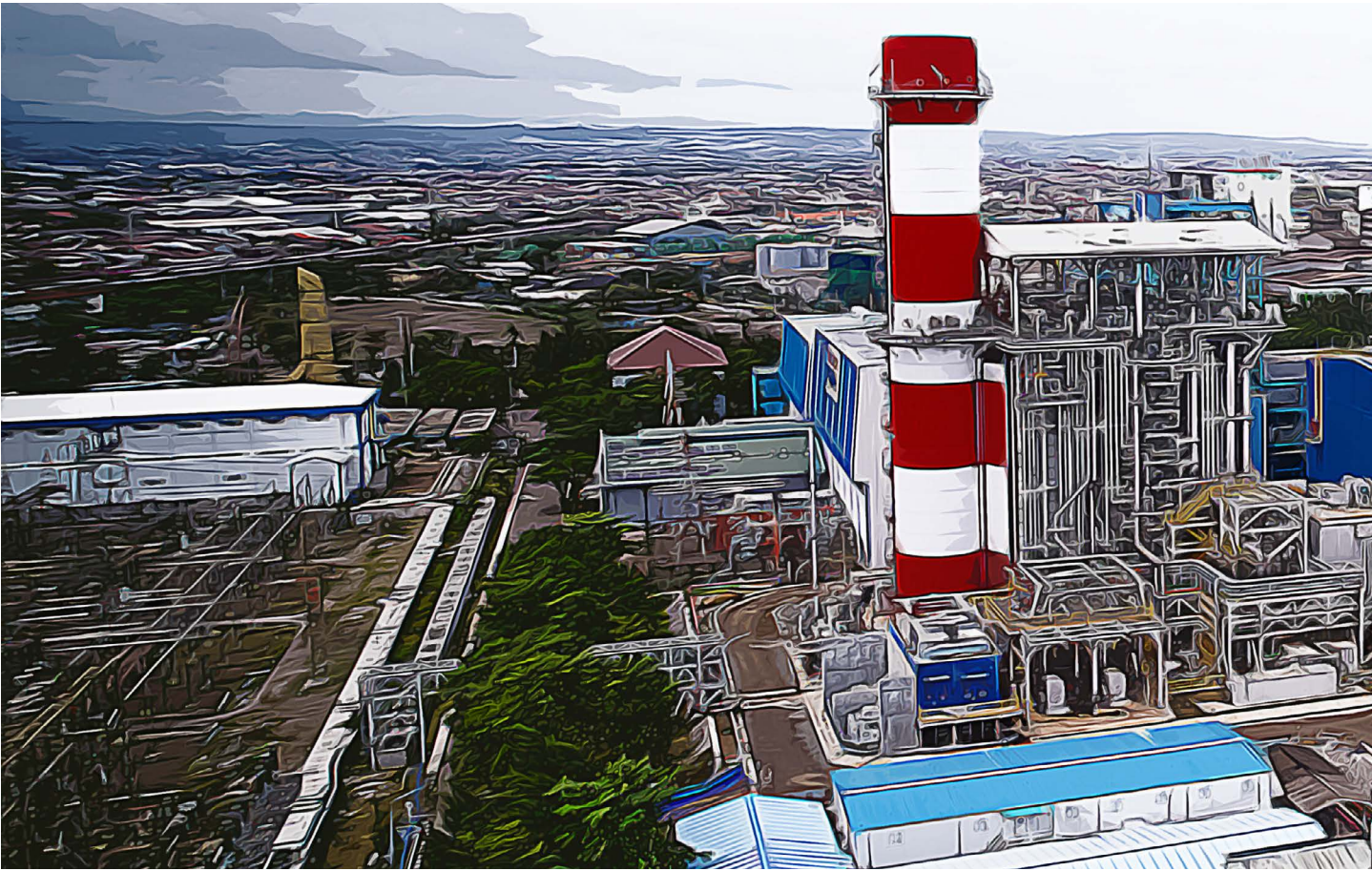
- 16 Power Generation Unit (PGU)
- 2 Operation and Maintenance Services Unit (OMU)
- 4 Power Generation and O&M Services Unit (POMU)
- 1 Maintenance Service Unit (MSU)
- 4 Generation Implementation Unit (UPK)
- 8 Generation Control Implementation Unit (UPDK)

• Subsidiaries and Affiliates

4 Subsidiaries

Notice:

1. Power Generation Unit (PGU) as a provider of operational functions of electricity supply in managing plants owned by the Company;
2. Power Generation and O&M Services Unit (POMU) as a provider of operational functions of electricity supply in managing self-owned plants and O&M management services functions of non-Company-owned plants;
3. Operation and Maintenance Services Unit (OMU) as a provider of O&M management service functions of plants not owned by the Company;
4. Maintenance Services Unit (MSU) as a provider of engineering and technical services in various aspects of power plant construction and also its operation and maintenance;
5. Generation Implementation Unit (UPK) as managers of plant operation and maintenance activities as well as providing their own electricity and managing other businesses; and
6. Generation Control Implementation Unit (UPDK) as a manager of plant operation and maintenance activities as well as the provision of own electricity and managing other businesses.



Sejarah Singkat Perusahaan

Brief History

Perusahaan PT PLN (Persero) yang sebelumnya bernama PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa Bali I (PLN PJB I) dan didirikan pada tanggal 3 Oktober 1995 sebagai langkah untuk memulai kemandirian bisnis sektor pembangkitan tenaga listrik di Indonesia. Pada tahun 2012 Indonesia Power melebarkan sayap ke seluruh Indonesia dengan mengembangkan portofolio melalui pengembangan Usaha Jasa Operation & Maintenance (O&M) di luar sistem Jawa dan Bali. Pada tahun 2022, PT PLN (Persero) telah melakukan transformasi perusahaan melalui restrukturisasi Holding dan Subholding yang merupakan langkah strategis guna bisa beradaptasi dengan perubahan ke depan untuk mencapai target pengoperasian pembangkit hingga 46,4 GW pada 2025. Proses restrukturisasi ini menjadikan PT Indonesia Power bertransformasi menjadi PT PLN Indonesia Power atau Generation Company 2 (Genco 2) yang merupakan salah satu transformasi terbesar di industri ketenagalistrikan tanah air. PLN Indonesia Power ini mengelola pembangkit listrik dengan kapasitas sebesar 20,04 GW terbesar nomor 2 di Asia Tenggara.

Total daya terpasang pembangkit yang dimiliki dan dikelola Indonesia Power saat ini meningkat 10.990,28 MW menjadi 20.04 MW dari tahun sebelumnya sebesar 9.045,72 MW, yang diantaranya disebabkan oleh adanya pengalihan aset dari PLN.

PT Indonesia Power is a subsidiary of PT PLN (Persero), which previously was PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa Bali I (PLN PJB I) and was established on October 3, 1995 as an effort to initiate business independence of power generation sector in Indonesia. In 2012, Indonesia Power expanded its business across Indonesia by building its portfolio through Operation & Maintenance (O&M) Service Business outside of Java and Bali system. In 2022, PT PLN (Persero) has transformed its group under Holding - Subholding restructuring scheme. This was a strategic measure that helps adapting to future development and delivering 46.4 GW from power plant operations by 2025. PT Indonesia Power has transformed into PT PLN Indonesia Power as Generation Company 2 (Genco 2). This was among the biggest transformations in the national electricity industry. Today, PLN Indonesia Power manages power plants at a total capacity of 20.04 GW, the second largest in Southeast Asia.

The total installed capacity of power plants owned and managed by PLN Indonesia Power has been increasing by 10,990.28 MW, to 20.04 GW from previously 9,045.72 MW. This was among others contributed by the transfer of assets from PLN.



Dalam mendukung proses pengelolaan pembangkit, Perusahaan membentuk 16 (enam belas) PGU (Power Generation Unit) dengan fungsi operasional penyediaan tenaga listrik, 4 (empat) POMU (Operation and Maintenance Service Unit) yang menjalankan fungsi operasional penyediaan tenaga listrik serta pengelolaan Jasa O&M, 2 (dua) OMU (Operation and Maintenance Service Unit) yang melakukan fungsi pengelolaan Jasa O&M, 1 (satu) MSU (Maintenance & Services Unit) yang berfungsi melakukan fungsi pemeliharaan pembangkit dan masing-masing 4 (empat) UPK dan 8 (delapan) UPDK yang menjalankan pengelola kegiatan operasi dan pemeliharaan pembangkit serta penyediaan tenaga listrik milik sendiri dan mengelola usaha lainnya. Selain mengelola Unit Pembangkit, Indonesia Power juga memiliki 4 (empat) Anak Perusahaan, 1 (satu) Perusahaan Patungan, 2 (dua) Perusahaan Asosiasi serta 6 (enam) Perusahaan Afiliasi dari Anak Perusahaan, yang keberadaannya untuk mendukung strategi dan proses bisnis Indonesia Power.

To support power plant management, the Company has established 16 (sixteen) Power Generation Units (PGU) which run the electricity supply operations, four (4) Power Generation and O&M Service Units (POMU) which run the electricity supply operations and perform O&M Service management, two (2) Operations and Maintenance Service Units (OMU) which perform the O&M Service management, one (1) Maintenance & Services Unit (MSU) which provides power plant maintenance services, as well as four (4) Power Generation Implementing Unit (UPK) and eight (8) Power Generation Control Implementing Unit (UPDK) which manage power plant Operations and Maintenance activities and electricity supply for existing power plants as well as manage other businesses. In addition to managing Power Generation Units, Indonesia Power also owns four (4) Subsidiaries, one (1) Joint Venture, two (2) Associates, and six (6) Affiliates of Subsidiaries to support the Company's strategies and business

Wilayah Operasi Operational Areas



Penghargaan Awards

Sepanjang tahun 2022, PLN Indonesia Power telah memperoleh apresiasi dan penghargaan di berbagai bidang baik di tingkat nasional maupun internasional. Sejumlah penghargaan yang berhasil diraih antara lain adalah International Invention, Innovation & Technology Exhibition 2022, TOP CSR Awards 2022, TOP GRC Award 2022, ASEAN Energy Awards (AEA) 2022, Subroto Bidang Efisiensi Energi (PSBE) awards 2022, Asia Sustainability Reporting Rating (ASRRAT) 2022, Anugrah Proper 2022



PGU

Total: 16 Unit
Daya Terpasang: 14.364,75 MW
Total: 16 Unit
Installed Capacity: 14,364.75 MW

OMU

Total: 2 Unit
Daya Terpasang: 114 MW
Total: 2 Unit
Installed Capacity: 114 MW

POMU

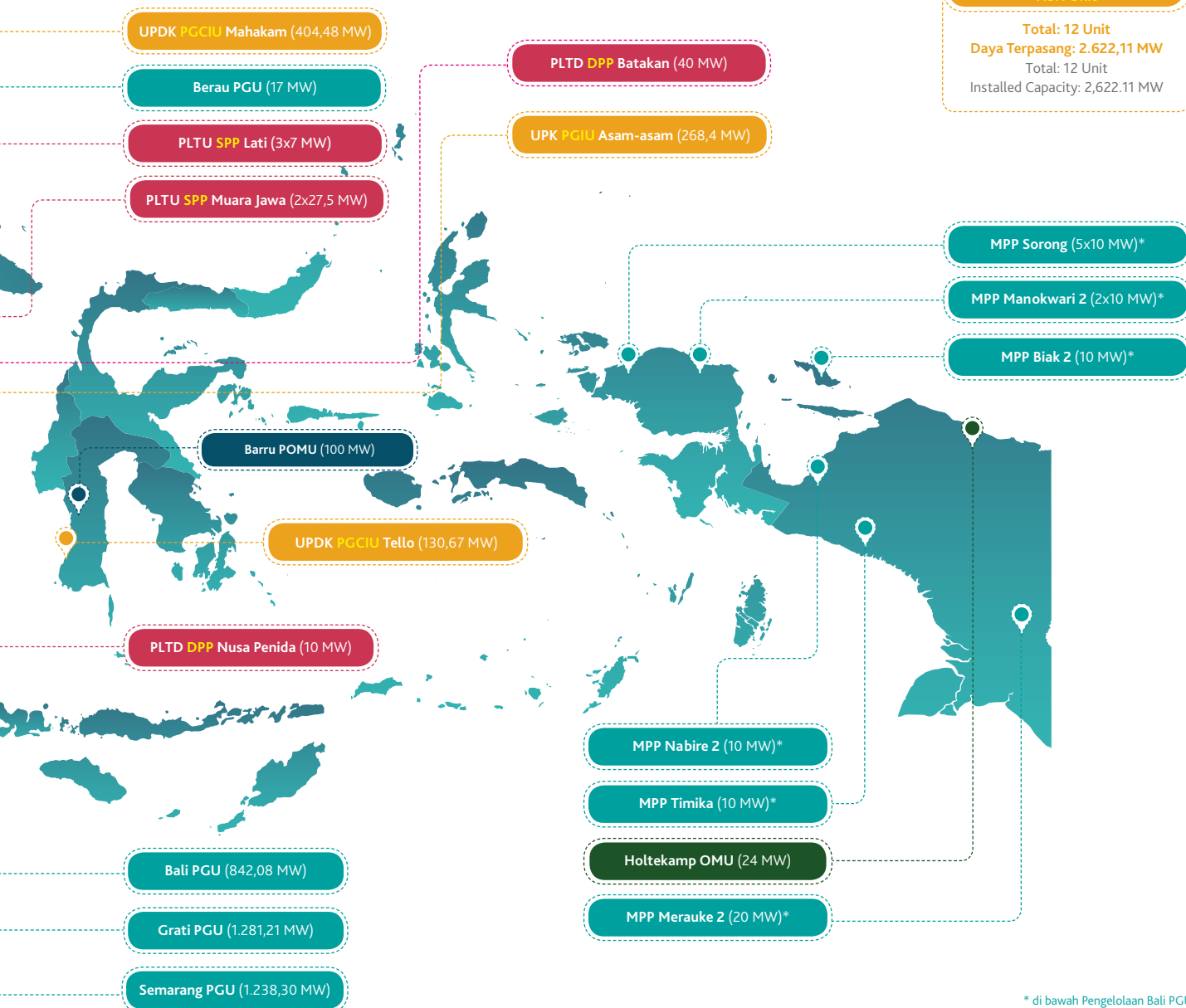
Total: 4 Unit
Daya Terpasang: 2.419,36 MW
Total: 4 Unit
Installed Capacity: 2,419.36 MW

Anak Perusahaan Subsidiaries

Total: 6 Unit
Daya Terpasang: 373 MW
Total: 6 Unit
Daya Terpasang: 373 MW

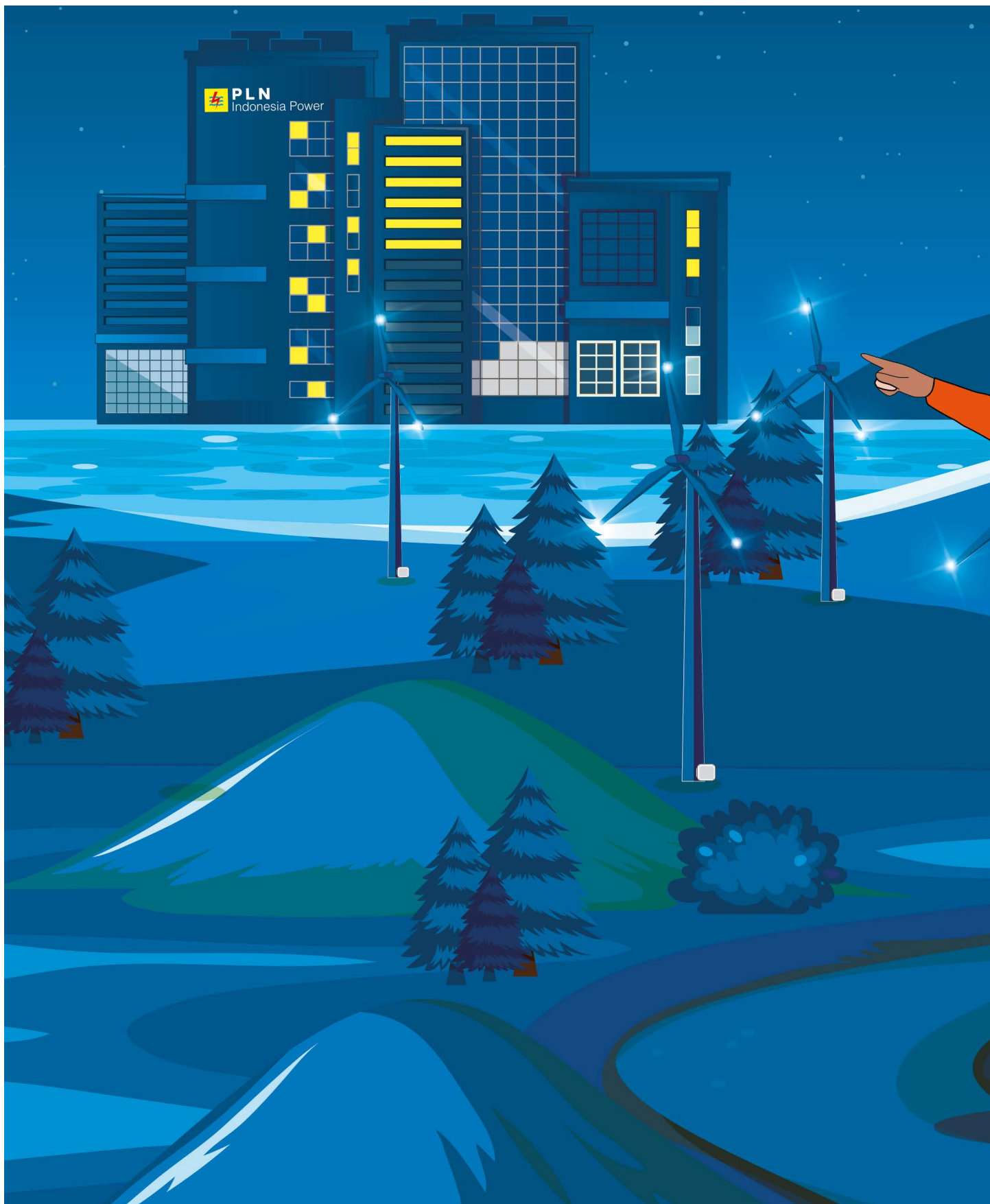
Unit HSH HSH Unit

Total: 12 Unit
Daya Terpasang: 2.622,11 MW
Total: 12 Unit
Installed Capacity: 2,622.11 MW



* di bawah Pengelolaan Bali PGU
* under management of Bali PGU

Throughout 2022, PLN Indonesia Power has been appreciated and awarded in many sectors, both in the national and international level. Some awards obtained are International Invention, Innovation & Technology Exhibition 2022, TOP CSR Awards 2022, TOP GRC Award 2022, ASEAN Energy Awards (AEA) 2022, Subroto Awards In Energy Efficiency (PSBE) 2022, Asia Sustainability Reporting Rating (ASRRAT) 2022, Proper Awards 2022





IKHTISAR

SUMMARY



Sistem Jawa Bali

Java Bali System

Energi listrik wilayah Jawa-Bali dipasok oleh beberapa perusahaan yaitu PLN Indonesia Power, PLN Nusantara Power, Unit Pembangkitan Tanjung Jati B (UB Tanjung Jati B), pembangkit milik PLN dan pembangkit listrik swasta (*Independent Power Producer/IPP*). Untuk pembangkit milik PLN dikelola oleh PLN Indonesia Power dan PLN Nusantara Power melalui bisnis jasa O&M.

Pada tahun 2022, pasokan (*supply*) energi listrik PLN Indonesia Power sebesar 35.751 Gwh dengan kontribusi 17,11% pada sistem Jawa Bali. Sementara untuk pembangkit O&M PLN Indonesia Power produksi tahun 2022 meningkat 7,05% dibandingkan tahun 2021 sehingga menjadi 30,351 GWh dengan kontribusi 14,53% di tahun 2022.

Electrical energy in the Java-Bali region is supplied by several companies, namely PLN Indonesia Power, PLN Nusantara Power, Unit Tanjung Jati B (UB Tanjung Jati B) power plant owned by PLN and Independent Power Producer/IPP. PLN's power plants are managed by PLN Indonesia Power and PLN Nusantara Power through business O&M services.

In 2022, PLN Indonesia's electrical energy supply Power is 35,751 Gwh with a contribution of 17.11% to the system Java, Bali. As for PLN Indonesia's O&M plant Power production in 2022 increased by 7.05% compared to the year in 2021, it became 30,351 GWh with a contribution of 14.53% in the year 2022.



INDONESIA POWER

Daya Terpasang Pembangkit Installed Capacity of Power Plants

Daya Terpasang Pembangkit (DTP) merupakan kapasitas atau daya yang tertera sesuai dengan setiap jenis pembangkit. DTP yang berasal dari pembangkit milik Perusahaan pada sistem Jawa Bali lebih rendah 1,02% dibandingkan tahun 2021 menjadi sebesar 9.031,41 MW di tahun 2022. Hal tersebut terutama disebabkan oleh tahap pemindahan mesin dari Grati POMU ke Bali PGU belum sepenuhnya selesai.

Daya Terpasang Pembangkit Jasa O&M Jawa pada tahun 2022 sebesar 6.782,70 MW sama dengan tahun 2021.

Installed Capacity refers to the capacity of a power plant as identified in writing at each type of power plants. The installed capacity of existing power plants in Java-Bali System was 1.02% lower from 2021, to 9,031.41 MW in 2022. This was particularly due to the ongoing relocation of engines from Grati POMU to Bali PGU.

The installed capacity of O&M Service power plants in Java in 2022 was 6,782.70 MW, which remained the same with that in 2021.

Produksi Tenaga Listrik Electric Power Production

Jumlah produksi listrik tahun 2022 adalah sebesar 37.510,12 GWh yaitu lebih rendah 4,39% dibandingkan tahun 2021. Hal tersebut terutama disebabkan oleh penurunan CF di PLTU Suralaya 1-7 dan PLTGU Priok Blok 1-2 sesuai kebutuhan sistem di mana untuk pembangkit tersebut lebih rendah dibandingkan tahun lalu serta penurunan produksi di Kamojang POMU karena pemeliharaan di PLTP Gunung Salak dan Kamojang yang durasinya lebih lama di tahun 2022.

The total electricity power produced in 2022 at 37,510.12 GWh was a decline by 4.39% from 2021. This was due to declining CF in Suralaya 1-7 PGU and Priok Block 1-2 PGU according to system demands where both power plants had lower needs compared to the previous year, plus declined production in Kamojang POMU due to longer maintenance time in GPP Gunung Salak and Kamojang compared to last year.

Kinerja Keuangan Financial Performance

Posisi keuangan PLN Indonesia Power tahun 2022 terdiri dari Jumlah Aset yang meningkat menjadi Rp198,00 triliun, Liabilitas meningkat menjadi Rp16,64 triliun dan Ekuitas meningkat menjadi Rp181,36 triliun.

Jumlah Aset PLN Indonesia Power sebesar Rp198,00 triliun yaitu meningkat 2,21% dibandingkan tahun 2021. Peningkatan tersebut terutama dipengaruhi oleh peningkatan piutang usaha dan persediaan Perusahaan. Jumlah Liabilitas PLN Indonesia Power meningkat 8,65% dibandingkan tahun 2021 menjadi Rp16,64 triliun di tahun 2022. Jumlah Ekuitas Perusahaan PLN Indonesia Power meningkat 1,66% dibandingkan tahun 2021 menjadi Rp181,36 triliun di tahun 2022. Peningkatan tersebut terutama karena penambahan laba di periode berjalan, meskipun terdapat pembayaran dividen atas tahun buku 2021 ke Pemegang Saham. Laba Tahun Berjalan PLN Indonesia Power meningkat 42,99% dibandingkan tahun 2021 menjadi Rp5,76 triliun di tahun 2022. Peningkatan tersebut terutama disebabkan oleh kenaikan pendapatan usaha.

PLN Indonesia Power's financial position in 2022 comprised Total Assets which increase to Rp198.00 trillion, Liabilities which increased to Rp16.64 trillion, and Equity which increased to Rp181.36 trillion.

PLN Indonesia Power's Assets were recorded at Rp198.00 trillion, which improved 2.21% from 2021. The main factor for this increase was a rise in trade receivables and inventories. PLN Indonesia Power's Liabilities increased 8.65% from 2021, to Rp16.64 trillion in 2022. PLN Indonesia Power's Equity increased 1.66% from 2021, to Rp181.36 trillion in 2022. This was mainly due to the addition of income for the year, albeit a dividend payout for the fiscal year 2021 to Shareholders. PLN Indonesia Power's Income for the Year increased by 42.99% from 2021, to Rp5.76 trillion in 2022. This was contributed by increasing PPA tariff, a rise in other income, and declining tax expenses.

Sumber Daya Manusia

Human Capital

Jumlah pegawai PLN Indonesia Power sampai akhir tahun 2022 adalah sebanyak 4.189 orang, mengalami penurunan dibandingkan tahun 2021 sebanyak 0,7% dikarenakan tingkat pengurangan pegawai yang meningkat diantaranya: *turnover*, kembali ke PT PLN (Persero) *Group* karena selesai masa tugas karya dan pegawai tugas karya ke PT PLN (Persero). Pada tahun 2022, jumlah pegawai terbanyak berdasarkan wilayah kerja berada di urutan pertama adalah Kantor Pusat dengan komposisi pegawai sebesar 16% dari jumlah pegawai. Di urutan kedua adalah Suralaya PGU dengan komposisi pegawai sebesar 15%, mengingat Suralaya PGU merupakan unit dengan kapasitas terpasang terbesar dibandingkan seluruh unit yang ada.

PLN Indonesia Power has had 4,189 employees until the end of 2022. It was a 0.7% decrease compared to in 2021 due to increased employee attrition: turnover, returning to PT PLN (Persero) Group due to the end of their secondment. In 2022, the largest number of employees by operational work areas was the Head Office with 16% of total employee. Followed by Suralaya PGU with 15%, considering that Suralaya PGU was the unit with the largest installed capacity compared to all existing units.







PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK

ELECTRICITY SUPPLY

Tabel 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2018-2022

Table 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2018-2022

Perusahaan Company	2018		2019		2020		2021		2022	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PT PLN Indonesia Power	7.948,82	23,04	8.099,81	21,85	8.256,43	22,06	8.268,91	21,46	8.060,97	19,10
PT PLN Nusantara Power	6.376,36	18,49	6.369,36	17,19	6.379,36	17,04	6.379,36	16,56	6.379,36	15,11
UB Tanjung Jati B	2.643,80	7,66	2.643,80	7,13	2.643,80	7,06	2.643,80	6,86	2.643,80	6,26
IPP*	7.531,06	21,83	9.503,00	25,64	9.363,35	25,02	10.376,03	26,93	14.264,42	33,8
Unit O&M dikelola oleh PLN IP The O&M Unit is managed by PLN IP	5.848,10	16,95	6.300,87	17,00	6.301,17	16,83	6.219,30	16,14	6.219,30	14,73
Unit O&M dikelola oleh PLN NP The O&M Unit is managed by PLN NP	4.145,00	12,02	4.145,00	11,18	4.486,30	11,99	4.640,00	12,04	4.640,00	10,99
Sistem Jawa Bali Java Bali System	34.493,14	100,00	37.061,84	100,00	37.430,40	100,00	38.527,39	100,00	42.207,85	100,00

Keterangan:

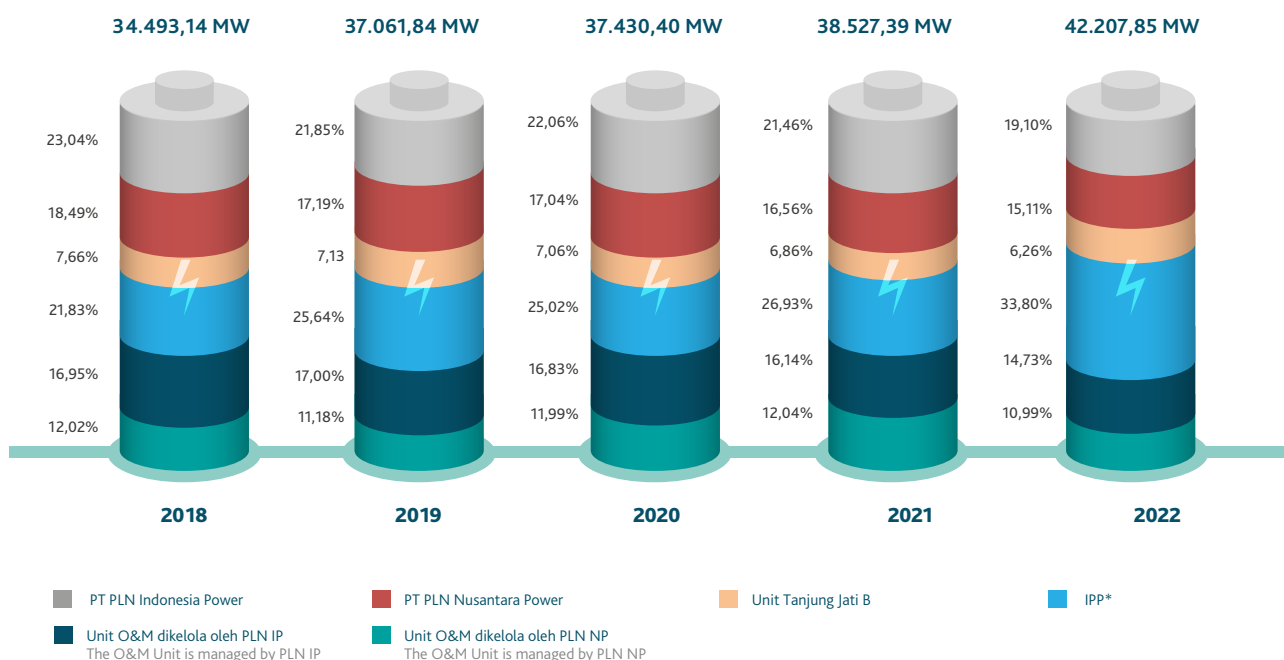
* Tahun 2019, PLTU Jawa 7 #01 (991 MW), PLTU Cilacap #4 (945 MW), dan PLTA Rajamandala (46,6 MW) sudah mulai beroperasi (IPP)

Notes:

* in 2019, Java SPP 7 # 01 (991 MW), Cilacap SPP # 4 (945 MW), and Rajamandala HPP(46.6 MW) have started operating (IPP)

Grafik 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2018-2022

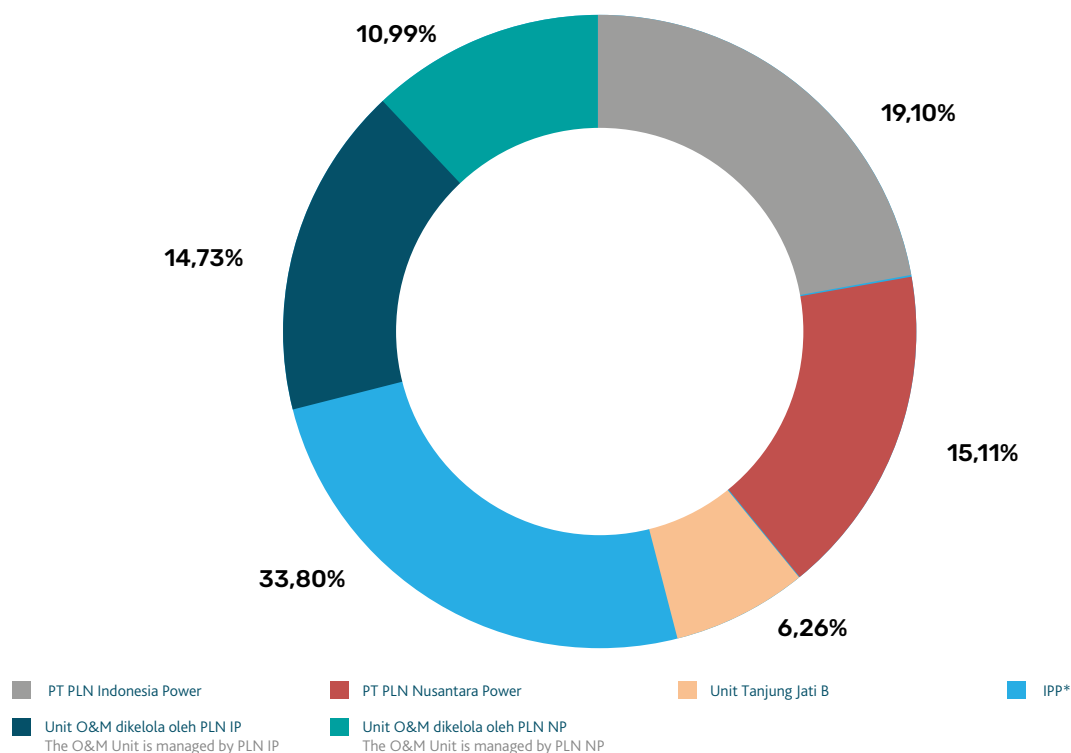
Graph 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2018-2022





Grafik 2. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2022

Graph 2. Electricity Supply of Java Bali System in 2022



Tabel 2. Penyediaan Tenaga Listrik PT PLN NP Tahun 2022

Table 2. Electricity Supply of PT PLN NP in 2022

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity
		1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		Kapasitas - Capacity (MW)										
UP Muara Karang												728,00
Muara Karang	PLTU-M/ SPP-F				162,00	162,00					2	324,00
	PLTGU-G/ SPP-G											
	PLTGU-M/ CPP-F	90,00	90,00	100,00	124,00						4	404,00
	PLTGU-G/ CPP-G											
UP Muara Tawar 12.1740												1.729,00
Muara Tawar Blok 1	PLTGU-M/ CPP-F											
	PLTGU-G/ CPP-G	137,00	137,00	137,00	204,00						4	615,00
Muara Tawar Blok 2	PLTGU-M/ CPP-F					137,00	137,00				2	274,00
	PLTGU-G/ CPP-G											
Muara Tawar Blok 3&4	PLTGU-M/ CPP-F											
	PLTGU-G/ CPP-G	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00				6	840,00
UP Gresik												1.934,00
Gresik	PLTG-M/ GTPP-F	15,50	15,50								2	31,00
	PLTU-M/ SPP-F											
	PLTU-G/ SPP-G	80,00	80,00	166,50	166,50						4	493,00
Gresik GTG	PLTGU/ CPP	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	9	900,00
Gresik STG	PLTGU/ CPP	175,00	165,00	170,00							3	510,00
Sutami												102,99
Sutami	PLTA/ HPP	34,33	34,33	34,33							3	102,99

Tabel 2. Penyediaan Tenaga Listrik PT PLN NP Tahun 2022

Table 2. Electricity Supply of PT PLN NP in 2022

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity
		1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		Kapasitas - Capacity (MW)										
UP Brantas 25												
232												153,41
Wilingi	PLTA/ HPP	26,81	26,81								2	53,62
Selorejo	PLTA/ HPP	4,71									1	4,71
Sengguruh	PLTA/ HPP	14,23	14,23								2	28,46
Tulungagung	PLTA/ HPP	17,86	17,86								2	35,72
Mendalan	PLTA/ HPP	4,20	5,50	5,50	5,50						4	20,70
Siman	PLTA/ HPP	3,40	3,40	3,40							3	10,20
Area IV												7,96
Giringan	PLTA/ HPP	1,04	1,04	1,04							3	3,13
Golang	PLTA/ HPP	0,89	0,89	0,89							3	2,67
Ngebel	PLTA/ HPP	2,16									1	2,16
UP Cirata												984,00
Cirata	PLTA/ HPP	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00		8	984,00
UP Paiton												740,00
Paiton	PLTU-B/ SPP-C	370,00	370,00								2	740,00
	PLTU-M/ SPP-F										-	
TOTAL		1.340,13	1.324,56	981,66	1.025,00	662,00	500,00	223,00	223,00	100,00	70	6.379,36

Tabel 3. Penyediaan Tenaga Listrik Tanjung Jati B dan Unit O&M yang dikelola PLN IP dan PLN NP Tahun 2022

Table 3. Electricity Supply of Jati B and O&M unit managed by PLN IP and PLN NP in 2022

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant								Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity	
		1	2	3	4	5	6	7	8			9
		Kapasitas - Capacity (MW)										
Tanjung Jati B											2643,80	
Tanjung Jati B	PLTU-B/ SPP-C	660,80	660,80	661,10	661,10					4	2.643,80	
Unit O&M yang dikelola IP The O&M Unit is managed by IP											6.219,30	
Suralaya	PLTU-B/ SPP-C							540,00		1	540,00	
Labuan	PLTU-B/ SPP-C	280,00	280,00							2	560,00	
Lontar	PLTU-B/ SPP-C	280,00	280,00	280,00						3	840,00	
Palabuhan Ratu	PLTU-B/ SPP-C	323,00	323,00	323,00						3	969,00	
Adipala	PLTU-B/ SPP-C	615,00								1	615,00	
Priok Blok 3	PLTGU-G/ CPP-G	235,00	235,00	250,00						3	720,00	



Tabel 3. Penyediaan Tenaga Listrik Tanjung Jati B dan Unit O&M yang dikelola PLN IP dan PLN NP Tahun 2022

Table 3. Electricity Supply of Jati B and O&M unit managed by PLN IP and PLN NP in 2022

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity
		1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		Kapasitas - Capacity (MW)										
Priok Blok 4	PLTGU-G/ CPP-G	283,25	283,25	293,80							3	860,30
Cilegon	PLTGU-G/ CPP-G	212,00	212,00	236,00							3	660,00
Grati Blok 3	PLTGU-G/ CPP-G	145,00	145,00	165,00							3	455,00
Unit O&M yang dikelola PJB The O&M Unit is managed by PJB												4.460,00
Pacitan	PLTU-B/ SPP-C	280,00	280,00								2	560,00
Tanjung Awar-Awar	PLTU-B/ SPP-C	323,00	323,00								2	646,00
Rembang	PLTU-B/ SPP-C	280,00	280,00								2	560,00
Indramayu	PLTU/ SPP	290,00	290,00	290,00							3	870,00
Paiton 9	PLTU-B/ SPP-C								615,00		1	615,00
Muara Karang Repowering	PLTGU/ CPP	235,00	235,00	70,00	70,00	70,00					5	680,00
Muara Tawar Blok 5	PLTGU/ CPP	143,00	71,00								2	214,00
Muara Karang Blok 3	PLTGU/ CPP	330,00	165,00								2	495,00
JUMLAH TOTAL		4.915,05	4.063,05	2.568,90	731,10	70,00	-	-	540,00	615,00	42,00	13.503,10

Tabel 4. Penyediaan Tenaga Listrik IPP Tahun 2022

Table 4. Electricity Supply of IPP in 2022

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant								Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity	
		1	2	3	4	5	6	7	8			9
		Kapasitas - Capacity (MW)										
Perum Jasa Tirta II											180,00	
Jatiluhur	PLTA/ HPP	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00			6	180,00	
PT Geo Dipa Energi											106,01	
Dieng	PLTP/ GPP	46,98								1	46,98	
Patuha	PLTP/ GPP	59,03								1	59,03	
Star Energy Geothermal Salak Pratama Ltd											201,36	
Salak 4,5,6	PLTP/ GPP				67,21	67,05	67,10			3	201,36	
PT Star Energy											224,86	
Wayangwindu	PLTP/ GPP	110,75	114,11							2	224,86	
Star Energy Geothermal Drajat Ltd											209,15	
Drajat II	PLTP/ GPP		91,49							1	93,95	
Drajat III	PLTP/ GPP			117,66						1	117,66	
PT Paiton Energy (PEC)											2.033,00	
Paiton 3			813,00							1	813,00	

Tabel 4. Penyediaan Tenaga Listrik IPP Tahun 2022

Table 4. Electricity Supply of IPP in 2022

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity
		1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		Kapasitas - Capacity (MW)										
Paiton 7,8	PLTU-B/ SPP-C					610,00	610,00			2	1.220,00	
PT Jawa Power											1.220,00	
Paiton 5,6	PLTU-B/ SPP-C					610,00	610,00			2	1.220,00	
PT Cikarang Listrindo Power Company											150,00	
Cikarang	PLTG-G/ GPP-G	150,00									1	150,00
PT Sumber Segara Primadaya											2.121,00	
Cilacap	PLTU-B/ SPP-C	281,00	281,00	614,00	945,00						4	2.121,00
PT General Energy Bali											380,00	
Celukan Bawang	PLTU-B/ SPP-C	125,00	125,00	130,00							3	380,00
PT Lestari Banten Energi											625,00	
Banten	PLTU-B/ SPP-C	625,00									1	625,00
PT Pertamina Geothermal Enegy											112,45	
Kamojang IV	PLTP/ GPP				60,85	33,00					2	93,85
Karaha Bodas	PLTP/ GPP	12,79									1	12,79
PT Cirebon Elektric Power											660,00	
Cirebon	PLTU-B/ SPP-C	660,00									1	660,00
Bekasi Power											118,80	
Bekasi Power	PLTGU/ CPP	47,90	35,50	35,40							3	118,80
PT Rajamandala Electric Power											46,60	
Rajamandala	PLTA/ HPP	46,60									1	46,60
PT Shenhua Guohua Pembangkitan Jawa Bali (PT SGPJB)											1.982,00	
Jawa 7	PLTU-B/ SPP-C	991,00	991,00								2	1.982,00
PT Bhumi Jati Power											2.000,00	
Tanjung Jati BJP	PLTU-B/ SPP-C	1000,00	1000,00								2	2.000,00
PT Bhimasena Power Indonesia												
Batang	PLTU-B/ SPP-C	950.000	950.000								2	1.900,00
TOTAL		5.136,05	3.618,10	1.740,06	1.103,06	740,05	707,1	610,01	610,1	-	43	14.264,42



PENGIRIMAN ENERGI

ENERGY TRANSFER

Tabel 5. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2018-2022

Table 5. Energy Transferred to Java Bali System in 2018-2022

Perusahaan Company	2018		2019		2020		2021		2022	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PT PLN Indonesia Power	40.151	21,40	37.391	19,22	33.117	17,64	37.426	18,99	35.751	17,11
PT PLN Nusantara Power	24.825	13,23	22.338	11,48	17.055	9,09	19.779	10,04	16.256	7,78
UB Tanjung Jati B	19.529	10,41	20.390	10,48	17.532	9,34	18.884	9,58	19.268	9,22
IPP	48.322	25,76	51.553	26,50	61.244	32,63	67.568	34,29	80.781	38,66
Unit O&m dikelola oleh PLN IP The O&M Unit is managed by PLN IP	28.466	15,17	33.947	17,45	32.341	17,23	28.709	14,57	30.351	14,53
Unit O&M dikelola oleh PLN NP The O&M Unit is managed by PLN NP	25.932	13,82	28.574	14,69	26.294	14,01	24.529	12,45	26.259	12,57
Project*	379	0,20	346	0,18	135,00	0,07	145	0,07	261	0,13
Sistem Jawa Bali Java Bali System	187.605	100,00	194.539	100,00	187.718	100,00	197.039	100,00	208.929	100,00

Keterangan:

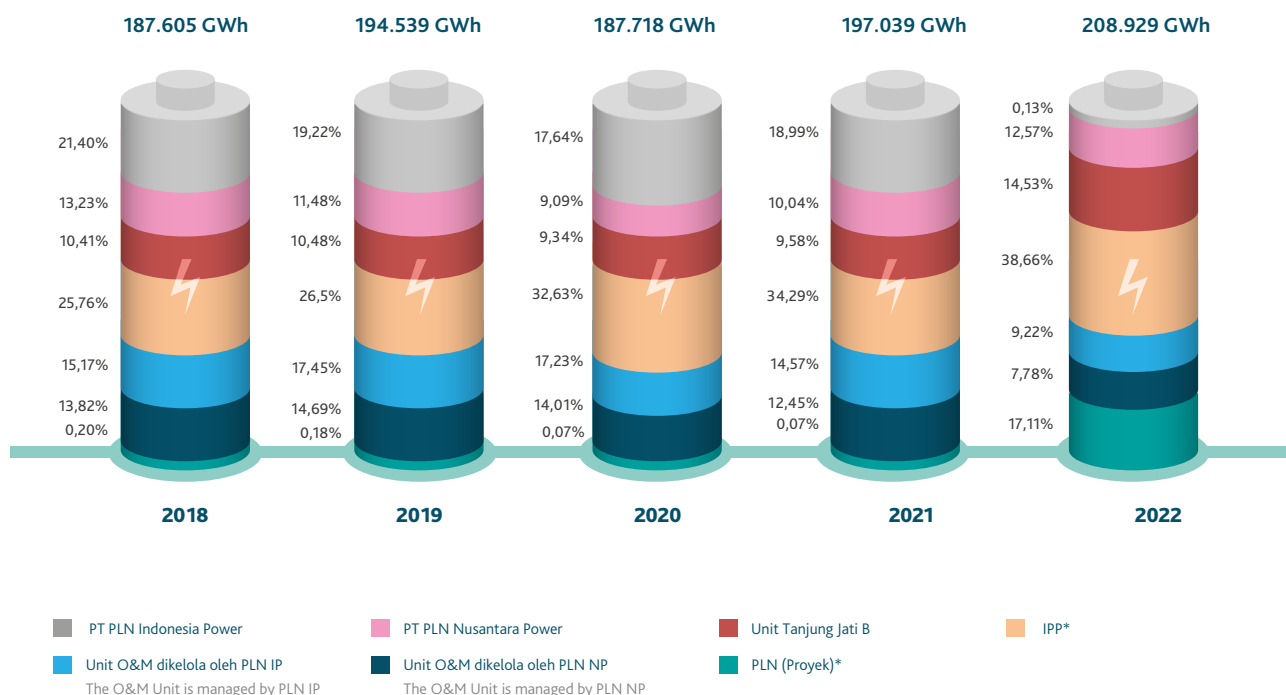
* PLN (Proyek) adalah unit pembangkit yang masih proyek, belum diserahkan pencatatan energinya ke unit pembangkit

Notes:

* PLN (Project Unit) is a generating unit which is still a project, which has not been handed over the recording of its energy to the generating unit

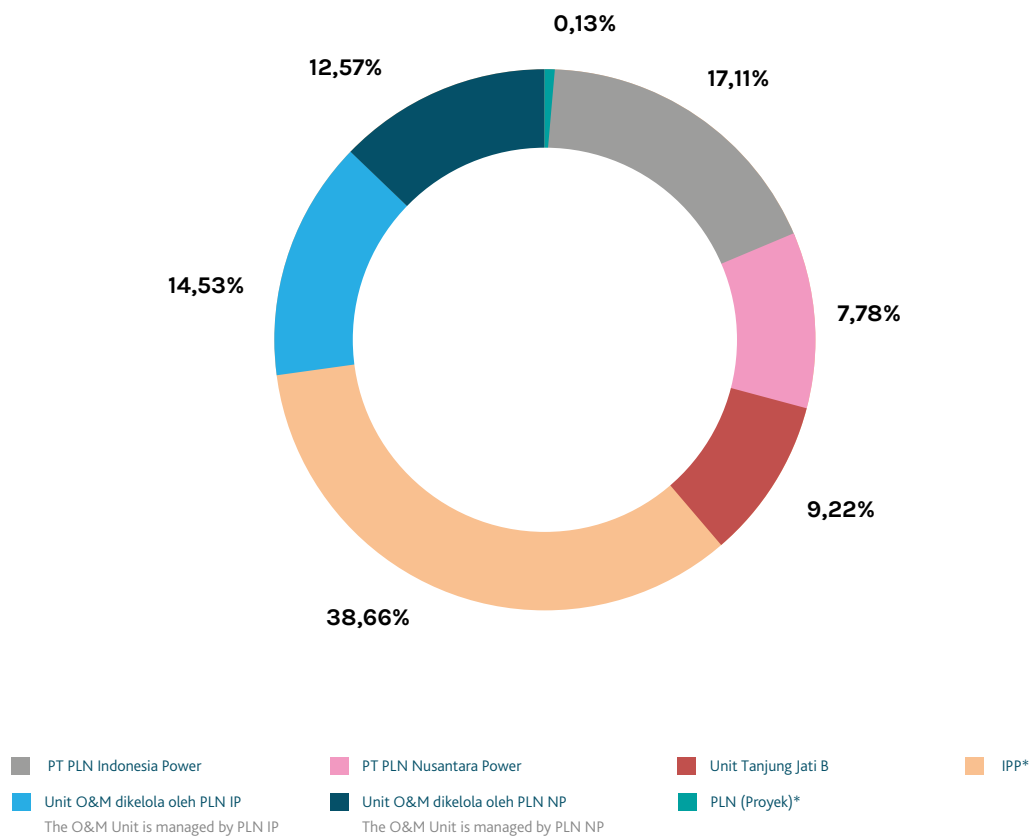
Grafik 3. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2018-2022 (GWh)

Graph 3. Energy Transferred to Java Bali System in 2018-2022 (GWh)

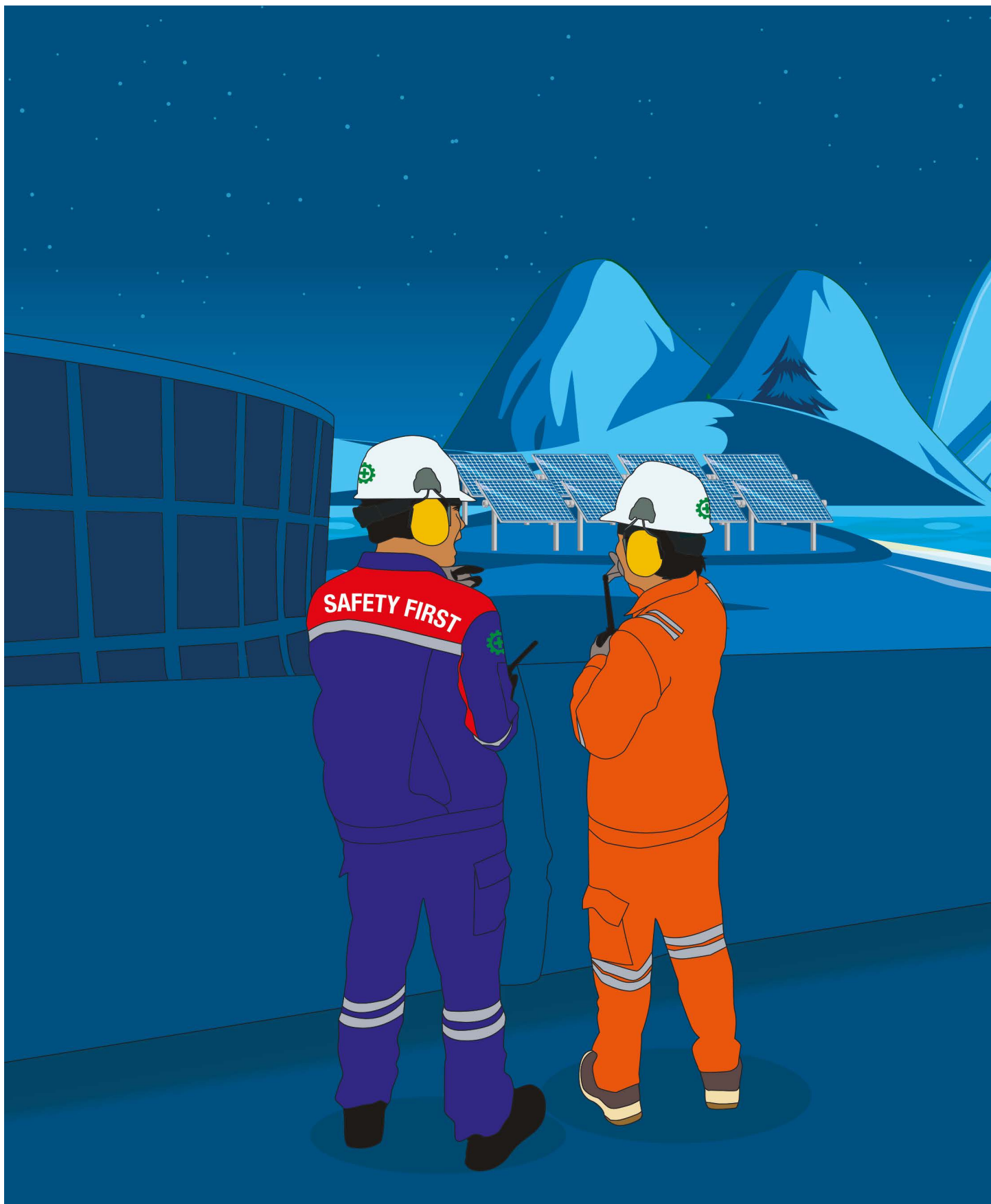


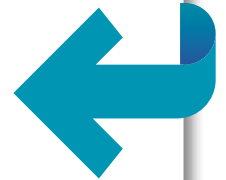
Grafik 4. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2022

Graph 4. Energy Transferred to Java Bali System in 2022









Daya Terpasang Pembangkit

Installed Capacity
Of Poswer Plants



03

DAYA TERPASANG PEMBANGKIT

INSTALLED CAPACITY OF POWER PLANTS

Daya Terpasang Pembangkit PT Indonesia Power Installed Capacity of PT Indonesia Power

Tabel 6. Daya Terpasang per Unit Pembangkit 2018-2022
Table 6. Installed Capacity per Generation Unit in 2018-2022

Unit	2018		2019		2020		2021		2022	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
A. JAWA BALI/ Java Bali										
Suralaya PGU	3.400,00	39,43	3.400,00	37,97	3.400,00	37,39	3.400,00	37,26	3.400,00	37,65
Priok PGU	1.180,00	13,68	1.285,30	14,35	1.284,58	14,13	1.285,30	14,09	1.285,30	14,23
Saguling POMU	797,36	9,25	797,36	8,90	797,36	8,77	797,36	8,74	797,36	8,83
Kamojang POMU	377,00	4,37	377,00	4,21	377,00	4,15	377,00	4,13	377,00	4,17
Semarang PGU	1.238,30	14,36	1.238,30	13,83	1.238,30	13,62	1.238,30	13,57	1.238,30	13,71
Mrica PGU	309,74	3,59	322,14	3,60	322,14	3,54	325,25	3,56	333,79	3,7
Grati PGU	764,08	8,86	923,66	10,32	931,32	10,24	959,08	10,51	757,58	8,39
Bali PGU	556,49	6,45	610,53	6,82	622,43	6,85	742,43	8,14	842,08	9,32
Holtekamp OMU (Sub-Unit MPP Papua)*	-	-	-	-	120,00	1,32	-	-	-	-
JUMLAH TOTAL	8.622,97	100,00	8.954,29	100,00	9.093,13	100,00	9.124,72	100,00	9.031,41	100,00

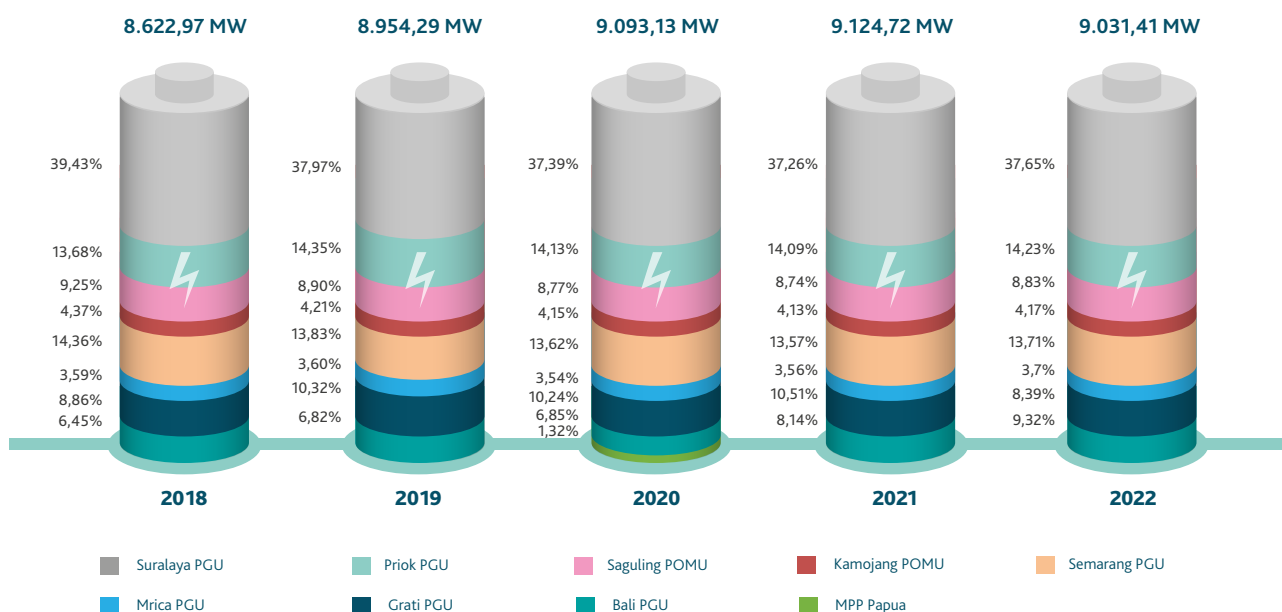
Keterangan:

* Serah terima pengelolaan MPP Papua dari Holtekamp OMU kepada Bali PGU di bulan Maret 2021

Notes:

* Handover of MPP Papua management from Holtekamp OMU to Bali PGU in March 2021

Grafik 5. Daya Terpasang per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022
Graph 5. Installed Capacity per Generation Unit in 2012-2022





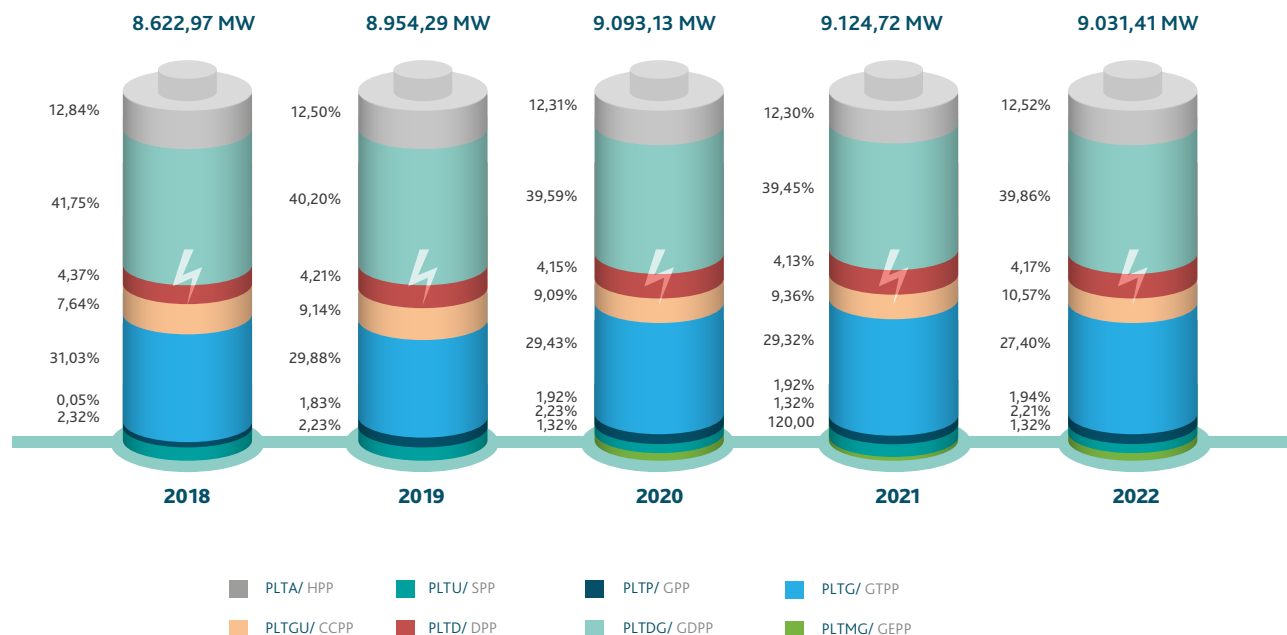
Tabel 7. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit 2018-2022

Table 7. Installed Capacity per Type of Power Plant in 2018-2022

Unit Pembangkit Generator Unit	2018		2019		2020		2021		2022	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
A. JAWA BALI GRID EMBEDDED Java Bali Grid Embedded										
PLTA/ HPP	1.107,10	12,84	1.119,50	12,50	1.119,50	12,31	1.122,61	12,30	1.131,15	12,52
PLTU/ SPP	3.600,00	41,75	3.600,00	40,20	3.600,00	39,59	3.600,00	39,45	3.600,00	39,86
PLTP/ GPP	377,00	4,37	377,00	4,21	377,00	4,15	377,00	4,13	377,00	4,17
PLTG/ GTPP	659,08	7,64	818,69	9,14	826,35	9,09	854,10	9,36	954,85	10,57
PLTGU/ CCCP	2.675,72	31,03	2.675,72	29,88	2.675,72	29,43	2.675,73	29,32	2.474,23	27,40
PLTD/ DPP	4,40	0,05	163,70	1,83	174,88	1,92	175,60	1,92	175,60	1,94
PLTDG/ GDPP	199,68	2,32	199,68	2,23	199,68	2,23	199,68	2,19	199,68	2,21
PLTMG/ GEPP	-	-	-	-	120,00	1,32	120,00	1,32	118,90	1,32
JUMLAH TOTAL	8.622,97	100,00	8.954,29	100,00	9.093,13	100,00	9.124,72	100,00	9.031,41	100,00

Grafik 6. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Tahun 2018-2022

Grafik 6. Installed Capacity per Type of Power Plant in 2018-2022



Daya Terpasang Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Installed Capacity of O&M Service Power Plants

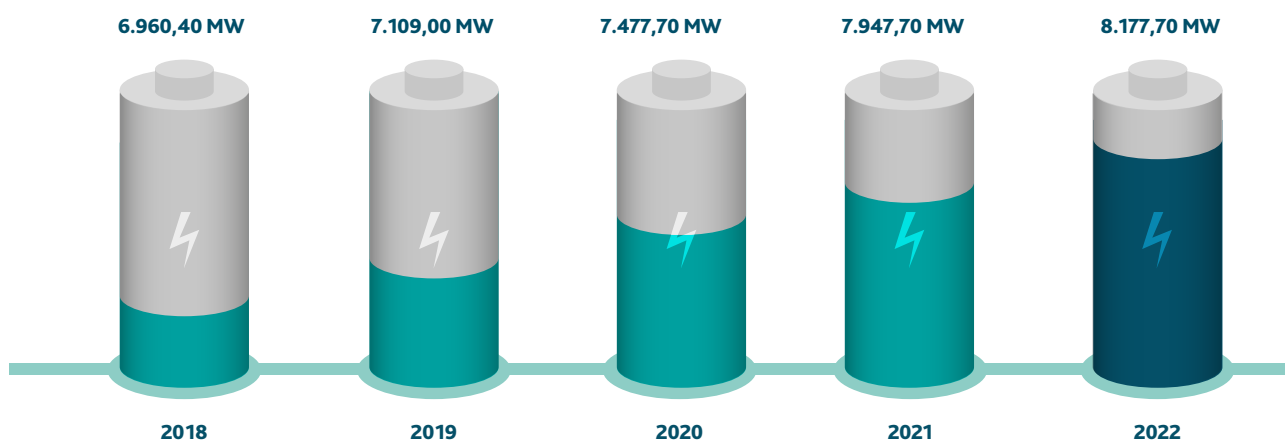
Tabel 8. Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2018-2022 (%)
Table 8. Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2018-2022 (%)

Unit	2018		2019		2020		2021		2022	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
Banten 1 Suralaya PGU	625,00	8,98	625,00	8,79	625,00	8,36	625,00	7,86	625,00	7,86
Banten 2 Labuan PGU	600,00	8,62	600,00	8,44	600,00	8,02	600,00	7,55	600,00	7,55
Banten 3 Lontar POMU	945,00	13,58	945,00	13,29	945,00	12,64	945,00	11,89	945,00	11,89
Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu PGU West Java 2 Palabuhan Ratu PGU	1.050,00	15,08	1.050,00	14,77	1.050,00	14,04	1.050,00	13,21	1.050,00	13,21
Jawa Tengah 2 Adipala PGU Central Java 2 Adipala PGU	660,00	9,48	660,00	9,28	660,00	8,82	660,00	8,30	660,00	8,30
Cilegon PGU	739,40	10,62	740,00	10,41	740,00	9,89	740,00	9,31	740,00	9,31
Priok Blok 3 PGU Priok Block 3 PGU	740,00	10,63	710,00	9,99	752,00	10,05	752,20	9,46	752,20	9,46
Priok Blok 4 PGU Priok Block 4 PGU	600,00	8,62	600,00	8,44	910,00	12,17	909,50	11,44	909,50	11,44
Grati Blok 3 PGU Grati Block 3 PGU	303,00	4,35	501,00	7,05	501,00	6,70	501,00	6,30	501,00	6,30
Pangkalan Susu PGU	440,00	6,32	440,00	6,19	440,00	5,88	880,00	11,07	880,00	11,07
Barro OMU	100,00	1,44	100,00	1,41	100,00	1,34	100,00	1,26	100,00	1,26
Jeranjang OMU	60,00	0,86	60,00	0,84	60,00	0,80	90,00	1,13	90,00	1,13
Ulumbu Sub-Unit Kamojang POMU	10,00	0,14	10,00	0,14	10,00	0,13	10,00	0,13	10,00	0,13
Sanggau PGU	17,00	0,24	17,00	0,24	17,00	0,23	17,00	0,21	17,00	0,21
Sintang PGU	27,00	0,39	27,00	0,38	27,00	0,36	27,00	0,34	27,00	0,34
Holtekamp OMU	24,00	0,34	24,00	0,34	24,00	0,32	24,00	0,30	24,00	0,30
PLTA Orya Genyem OMU**) HPP Orya Genyem OMU**)	20,00	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-
Berau PGU	-	-	-	-	17,00	0,24	17,00	0,21	17,00	0,21
Labuan Angin PGU	-	-	-	-	-	-	-	-	230,00	2,81
JUMLAH TOTAL	6.960,40	100	7.109,00	100	7.477,70	100	7.947,70	100	8.177,70	100

Keterangan:
*) Agustus 2019 Kontrak pengelolaan jasa O&M telah berakhir

Notes:
*) The O&M service management contract expired in August 2019

Grafik 7. Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2018-2022
Graph 7. Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2018-2022





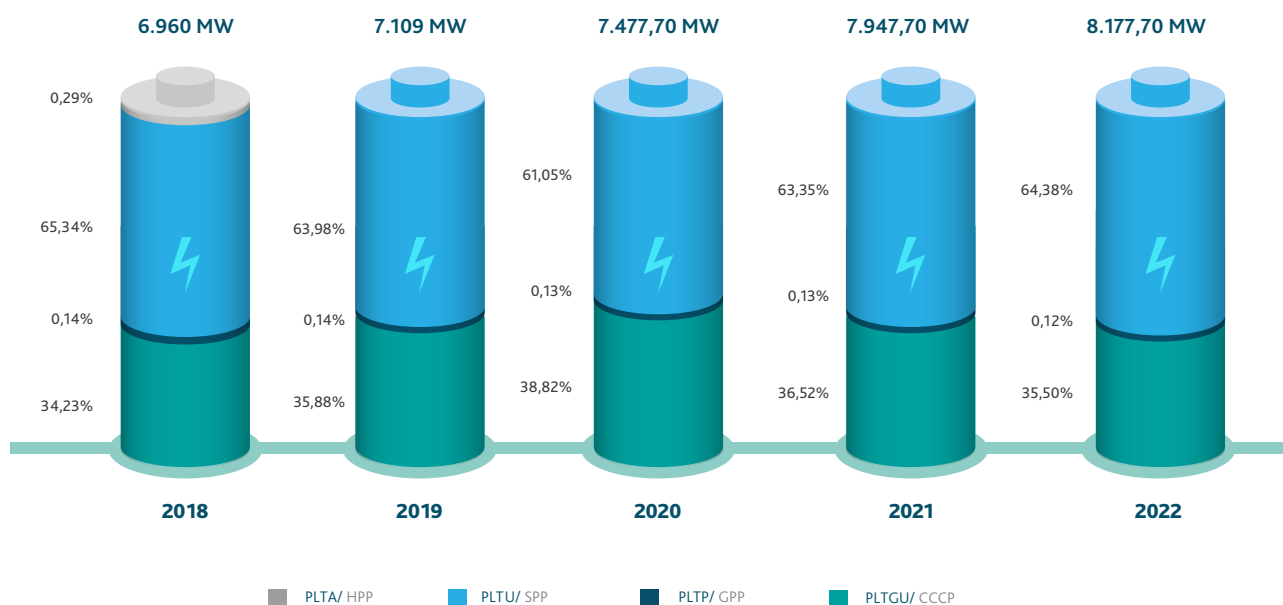
Tabel 9. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2018-2022

Table 9. Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2018-2022

Unit Pembangkit Generator Unit	2018		2019		2020		2021		2022	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PLTA/ HPP	20	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-
PLTU/ SPP	4.548	65,34	4.548	63,98	4.565	61,05	5.035	63,35	5.265	64,38
PLTP/ GPP	10	0,14	10	0,14	10	0,13	10	0,13	10	0,12
PLTGU/ CCCP	2.382	34,23	2.551	35,88	2.903	38,82	2.903	36,52	2.903	35,50
JUMLAH TOTAL	6.960,40	100	7.109,00	100	7.477,70	100	7.947,70	100	8.177,70	100

Grafik 8. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2018-2022

Graph 8. Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2018-2022



Tabel 10. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2022

Table 10. Installed Capacity of Units in 2022

Unit		Mesin Pembangkit-Power Plant												Total	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity
		Kapasitas-Capacity (MW)													
Suralaya PGU														7	3.400,00
PLTU B/ SPP-C	Suralaya 4-Jan	400,00	400,00	400,00	400,00									4	1.600,00
PLTU B/ SPP-C	Suralaya 7-May	600,00	600,00	600,00										3	1.800,00
Priok PGU														20	2.947,00
PLTGU G/M/ CPP-G/F	Priok	130,00	130,00	130,00	200,00	130,00	130,00	130,00	200,00					8	1.180,00
PLTD/ DPP	Senayan	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55							6	105,30
PLTGU-G/ CPP-G	Priok Blok 3	243,80	243,80	264,60										3	752,20
PLTGU-G/ CPP-G	Priok Blok 4	301,00	301,00	307,50										3	909,50
Saguling POMU														29	797,36
PLTA/ HPP	Saguling	175,18	175,18	175,18	175,18									4	700,72

Tabel 10. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2022
Table 10. Installed Capacity of Units in 2022

Unit		Mesin Pembangkit- Power Plant												Total	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity
		Kapasitas- Capacity (MW)													
PLTA/ HPP	Bengkong	1,05	1,05	1,05	0,70									4	3,85
PLTA/ HPP	Plengan	1,08	1,08	1,08	2,02	1,61								5	6,87
PLTA/ HPP	Lamajan	6,52	6,52	6,52										3	19,56
PLTA/ HPP	Cikalong	6,40	6,40	6,40										3	19,20
PLTA/ HPP	Ubrug	5,94	5,94	6,48										3	18,36
PLTA/ HPP	Kracak	6,30	6,30	6,30										3	18,90
PLTA/ HPP	Parakan Kondang	2,49	2,49	2,46	2,46									4	9,90
Kamojang POMU														11	387,00
PLTP/ GPP	Kamojang	32,00	55,00	55,00										3	142,00
PLTP/ GPP	Gunung Salak	60,00	60,00	60,00										3	180,00
PLTP/ GPP	Darajad	55,00												1	55,00
PLTP/ GPP	Ulumbu	2,50	2,50	2,50	2,50									4	10,00
Semarang PGU														12	1.238,30
PLTGU-G/ CPP-G/F	Tambak Lorok	109,65	109,65	109,65	188,00	109,65	109,65	109,65	109,65	188,00				8	1.033,90
PLTU-M/ SPP-F	Tambak Lorok	-	-	200,00										3	200,00
PLTD/ DPP	Karimun Jawa	2,20	2,20											1	4,40
Mrica PGU														34	333,79
PLTA/ HPP	PB. Sudirman	60,30	60,30	60,30										3	180,90
PLTA/ HPP	Jelok	5,12	5,12	5,12	5,12									4	20,48
PLTA/ HPP	Timo	4,00	4,00	4,00										3	12,00
PLTA/ HPP	Wonogiri	6,20	6,20											2	12,40
PLTA/ HPP	Garung	13,20	13,20											2	26,40
PLTA/ HPP	Sempor	1,00												1	1,00
PLTA/ HPP	Ketenger	3,52	3,52	1,00	0,50									4	8,54
PLTA/ HPP	Wadaslintang	9,00	9,00											2	18,00
PLTA/ HPP	Kedungombo	22,50												1	22,50
PLTA/ HPP	Kelambu	1,17												1	1,17
PLTA/ HPP	Pejengkolan	1,40												1	1,40
PLTA/ HPP	Sidorejo	1,40												1	1,40
PLTA/ HPP	Tapen	0,75												1	0,75
PLTA/ HPP	Siteki	1,20												1	1,20
PLTA/ HPP	Plumbungan	1,60												1	1,60
PLTA/ HPP	Tulis	6,20	6,20											1	12,40
PLTM/ MHPP	Gunung Wugul	1,66	1,66											2	3,33
PLTM/ MHPP	Lambur	4,16	4,16											2	8,32
Grati PGU														11	1.258,58
PLTGU G/ CPP-G	Grati	-	100,75	-	159,58									4	260,33
PLTG-G/ GTPP-G	Grati	100,75	100,75	100,75	195,00									4	497,25
PLTGU G/ CPP-G	Grati Blok 3	153,00	153,00	195,00										3	501,00
Bali PGU														42	842,08
PLTDG/ GTPP	Pesanggaran	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	12	199,68
PLTG-M/ GTPP-F	Pesanggaran	21,35	20,10	42,00	42,00	100,75								5	226,20
PLTG-M/ GTPP-F	Gilimanuk	133,80												1	133,80
PLTG-M/ GTPP-F	Pemaron	48,80	48,80											2	97,60
PLTD/ DPP	B Bali	18,00	18,00	18,00										3	54,00
PLTD/ DPP	Nusa Penida	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70						7	11,90
PLTMG	Sorong	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00								5	50,00
PLTMG	Manokwari 2	10,00	10,00											2	20,00


Tabel 10. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2022

Table 10. Installed Capacity of Units in 2022

Unit		Mesin Pembangkit-Power Plant												Total	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity
		Kapasitas-Capacity (MW)													
PLTMG	Biak 2	9,78												1	9,78
PLTMG	Timika	9,78												1	9,78
PLTMG	Nabire 2	9,78												1	9,78
PLTMG	Merauke	9,78	9,78											2	19,56
Banten 1 Suralaya PGU														1	625,00
PLTU-B/ SPP-C	Suralaya 8	625,00												1	625,00
Banten 2 Labuan PGU														2	600,00
PLTU-B/ SPP-C	Labuan	300,00	300,00											2	600,00
Banten 3 Lontar POMU														3	945,00
PLTU-B/ SPP-C	Lontar	315,00	315,00	315,00									3	945,00	
Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu PGU														3	1.050,00
PLTU-B/ SPP-C	Palabuhan Ratu	350,00	350,00	350,00									3	1.050,00	
Jawa Tengah 2 Adipala PGU														1	660,00
PLTU-B/ SPP-C	Adipala	660,00												1	660,00
Cilegon PGU														3	740,00
PLTGU-B/ CPP-C	Cilegon	240,00	240,00	260,00									3	740,00	
Pangkalan Susu PGU														4	880,00
PLTU-B/ SPP-C	Pangkalan Susu	220,00	220,00	220,00	220,00								4	880,00	
Barru POMU														2	100,00
PLTU-B/ SPP-C	Barru	50,00	50,00											2	100,00
Jeranjang OMU														3	90,00
PLTU-B/ SPP-C	Jeranjang	30,00	30,00	30,00									3	90,00	
Sanggau PGU														2	17,00
PLTU-B/ SPP-C	Sanggau	8,50	8,50											2	17,00
Sintang PGU														3	27,00
PLTU-B/ SPP-C	Sintang	9,00	9,00	9,00									3	27,00	
Holtekamp POMU														2	24,00
PLTU-B/ SPP-C	Houltecamp	12,00	12,00											2	24,00
Berau PGU														2	17,00
PLTU-B/ SPP-C	Berau	8,50	9,50											2	17,00
Labuan Angin PGU														1	230,00
PLTU-B/ SPP-C	Berau	230,00												1	230,00





Produksi, Penjualan dan Pemakaian Sendiri

Production, Sales
and Self Consumption



04

PRODUKSI, PENJUALAN, DAN PEMAKAIAN SENDIRI

PRODUCTION, SALES AND SELF CONSUMPTION

Tabel 11. Pertumbuhan Produksi, Penjualan, Dan Pemakaian Sendiri Tahun 2018-2022

Table 11. Production, Sales and Self Consumption Growth in 2018-2022

Uraian Description	Realisasi-Realization				
	2018	2019	2020	2021	2022
Produksi/ Production (GWh)	41.944,56	39.112,86	34.771,54	39.230,81	37.510,12
Pertumbuhan Produksi/ Production Growth (%)	(0,65)	(6,75)	(11,10)	12,82	0
Penjualan/ Sales (GWh)	40.082,53	37.535,45	33.264,98	37.590,11	35.935,33
Pertumbuhan Penjualan/ Sales Growth (%)	(0,56)	(6,35)	(11,38)	13,00	(4,40)
Pemakaian Sendiri/ Sales Consumption (GWh)	1.860,01	1.577,41	1.506,56	1.640,70	1.574,78

Produksi Energi Listrik per Unit

Electricity Production Per Unit

Tabel 12. Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022

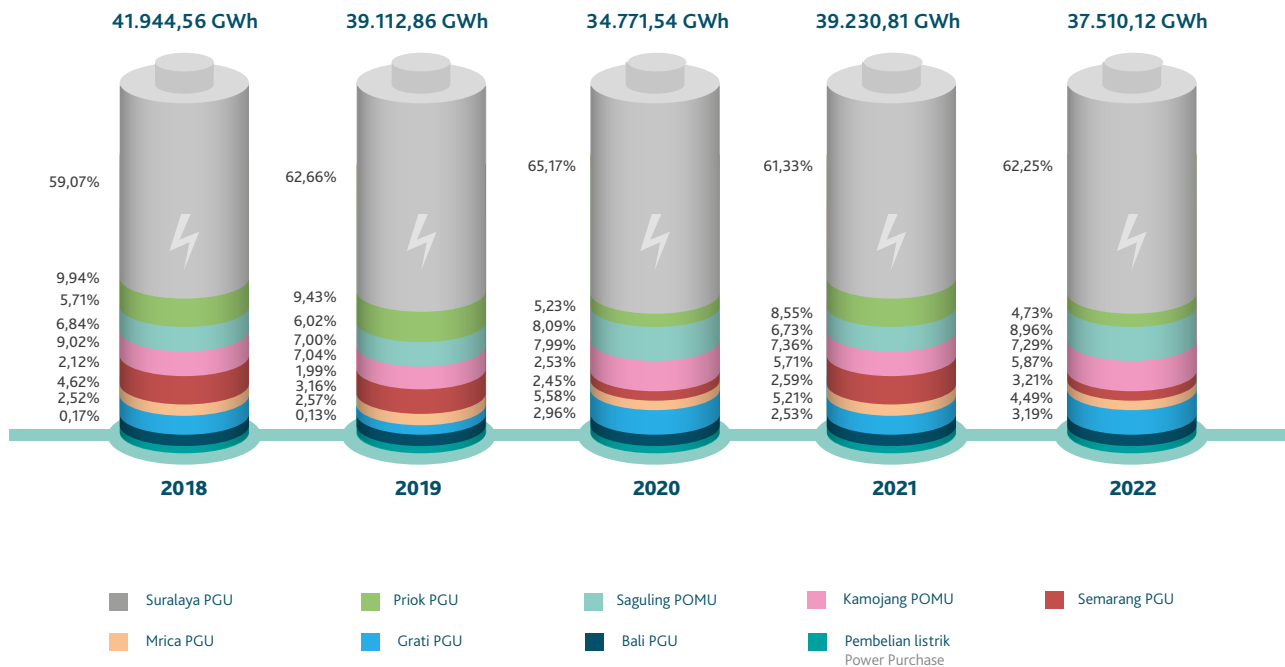
Table 12. Electricity Production per Generation Unit in 2018-2022

Uraian Description	Produksi-Production (GWh)				
	2018	2019	2020	2021	2022
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	24.776,14	24.506,85	22.661,32	24.058,36	23.351,60
Priok PGU	4.168,24	3.690,16	1.820,00	3.353,18	1.774,55
Saguling POMU	2.393,85	2.356,51	2.813,25	2.638,78	3.361,33
Kamojang POMU	2.869,27	2.738,94	2.778,15	2.888,51	2.735,63
Semarang PGU	3.782,77	2.752,08	851,10	2.240,14	2.202,68
Mrica PGU	890,46	777,22	879,64	1.016,17	1.203,12
Grati PGU	1.937,52	1.235,73	1.938,55	2.045,07	1.685,25
Bali PGU	1.055,48	1.003,84	1.029,54	990,60	1.195,98
TOTAL	41.873,74	39.061,34	34.771,54	39.230,81	37.510,12
B. Pembelian Listrik/ Power Purchase					
Pesanggaran	27,91	-	-	-	-
Nusa Penida	42,91	51,52	-	-	-
Karimunjawa	-	-	-	-	-
TOTAL	70,82	51,52	-	-	-
C. Pengembangan/ Development					
PLTU/ SPP Muarajawa	29,15	428,80	373,34	311,29	365,14
MPP Papua	-	-	264,10	471,15	647,63
TOTAL	29,15	428,80	637,45	782,45	1.012,77
Indonesia Power (A+B)	41.944,56	39.112,86	34.771,54	39.230,81	37.510,12
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	41.973,71	39.541,66	35.408,99	40.013,26	38.522,89



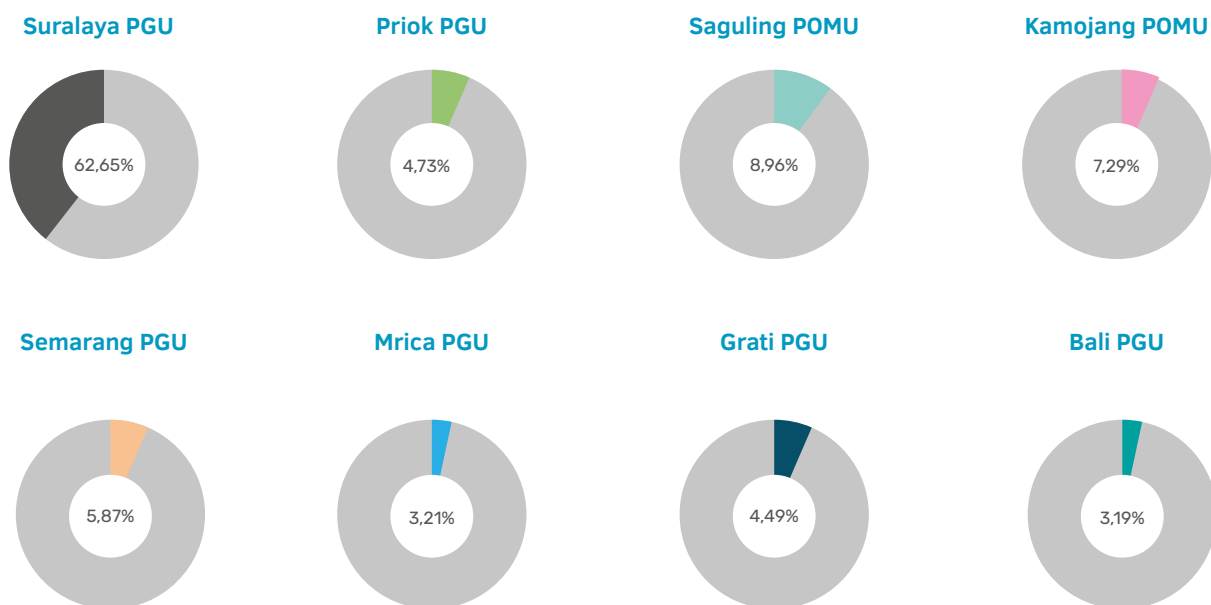
Grafik 9. Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022

Graph 9. Electricity Production per Generation Unit in 2018-2022



Grafik 10. Kontribusi Produksi per Unit Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2022 (%)

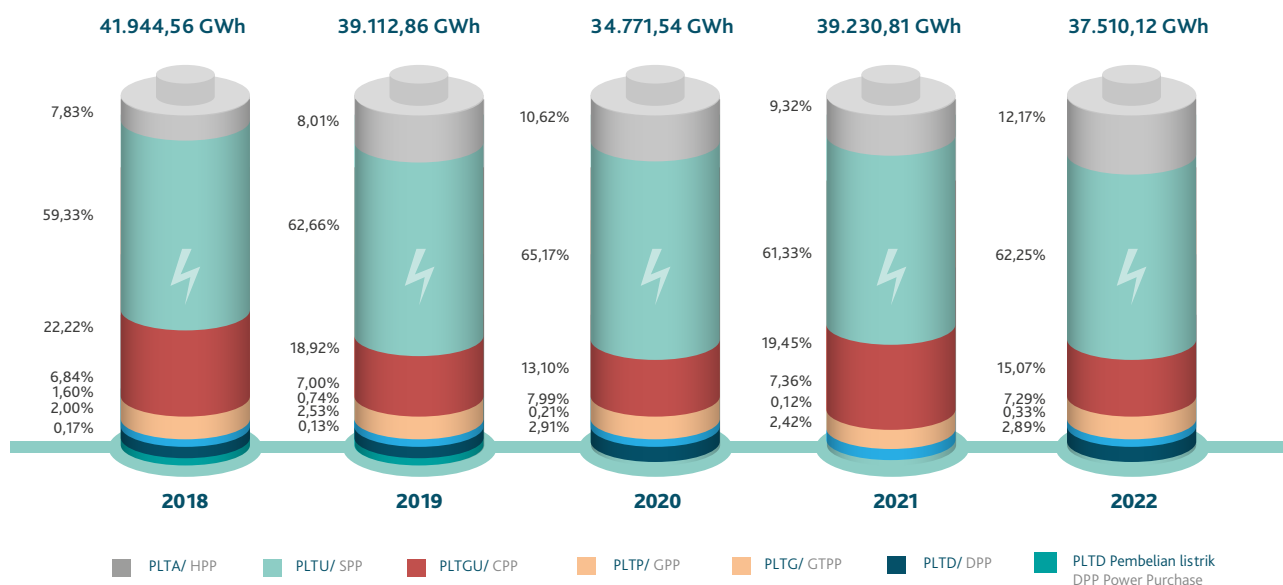
Graph 10. Production Contribution per Unit to Total Production in 2022(%)



Tabel 13. Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2018 - 2022
Table 13. Electricity Production per Type of Power Plant in 2018 - 2022

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Produksi / Production (GWh)				
	2018	2019	2020	2021	2022
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
PLTA/ HPP	3.284,31	3.133,74	3.692,89	3.654,96	4.564,44
PLTU/ SPP	24.887,66	24.509,12	22.661,32	24.058,36	23.351,60
PLTU Batubara/ Coal-Fired SPP	24.776,14	24.506,85	22.661,32	23.987,81	23.198,57
PLTU Gas/ Gas-Fired SPP	111,52	2,27	-	-	-
PLTU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired SPP	-	-	-	-	-
PLTU Biomass/ Biomass SPP	-	-	-	70,55	153,03
PLTGU/ CPP	9.321,18	7.400,15	4.554,50	7.628,99	5.651,69
PLTGU Gas/ Gas-Fired CPP	9.099,39	7.344,00	4.506,60	7.318,31	5.630,91
PLTGU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired CPP	221,78	56,15	47,90	310,69	20,79
PLTP/ GPP	2.869,27	2.738,94	2.778,15	2.888,51	2.735,63
PLTG/ GTPP	672,78	287,93	71,33	48,92	123,45
PLTG Gas/ Gas-Fired GTPP	396,41	256,81	52,16	1,43	6,62
PLTG Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired GTPP	276,37	31,12	19,17	47,49	116,84
PLTD/ DPP	838,54	991,46	1.013,35	951,07	1.083,31
PLTD Gas/ Gas-Fired DPP	648,50	962,10	938,61	868,25	960
PLTD Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired DPP	190,03	29,36	74,74	82,82	76,03
TOTAL	41.873,74	39.061,34	34.771,54	39.230,81	37.510,12
B. Pembelian Listrik/ Power Purchase					
PLTD/ DPP	70,82	51,52	-	-	-
TOTAL	70,82	51,52	-	-	-
C. Pengembangan / Development					
PLTU-B/ SPP-B	29,15	373,34	373,34	311,29	365,14
PLTMG/ GEPP	-	-	264,10	471,15	647,63
TOTAL	29,15	373,34	637,45	782,45	1.012,77
Indonesia Power (A+B)	41.944,56	39.112,86	34.771,54	39.230,81	37.510,12
Indonesia Power + Pengembangan	41.973,71	39.486,20	35.408,99	40.013,26	38.522,89
Indonesia Power + Development					

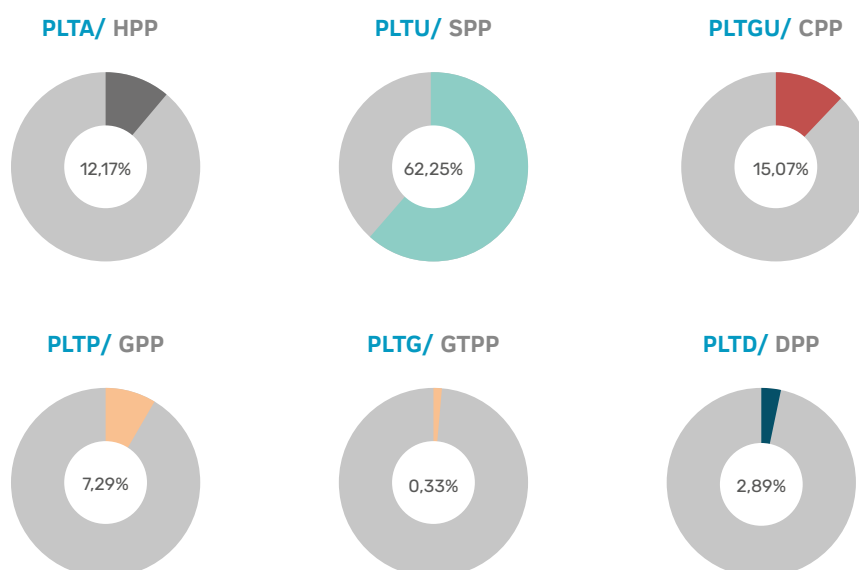
Grafik 11. Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2018-2022
Graph 11. Electricity Production per Type of Power Plant in 2018-2022





Grafik 12. Kontribusi Produksi per Jenis Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2022 (%)

Graph 12. Production Contribution per Type of Power Plant to Total Production in 2022 (%)



Penjualan Energi Listrik per Unit Sale of Electricity per Unit

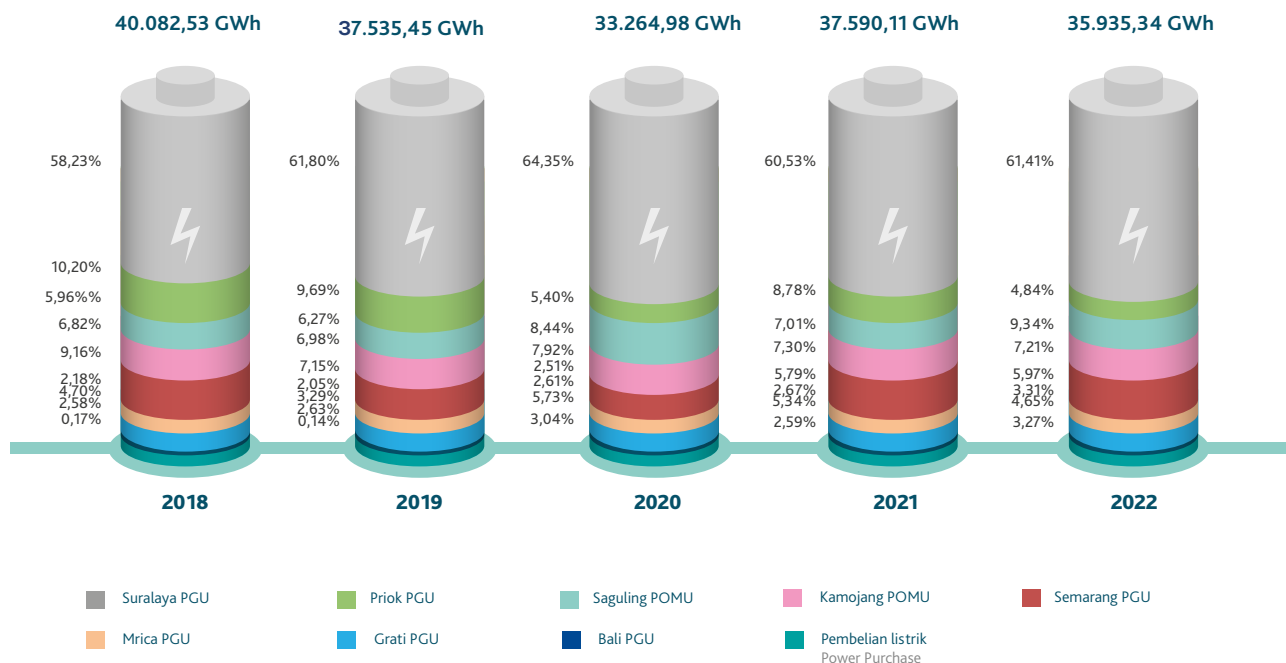
Tabel 14. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022

Table 14. Electricity Sales per Generation Unit in 2018-2022

Uraian Description	Penjualan-Sales (GWH)				
	2018	2019	2020	2021	2022
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	23.339,32	23.198,17	21.404,79	22.752,99	22.067,66
Priok PGU	4.089,52	3.637,31	1.795,95	3.299,64	1.740,68
Saguling POMU	2.388,09	2.352,93	2.808,09	2.633,31	3.355,20
Kamojang POMU	2.734,99	2.619,64	2.635,85	2.743,96	2.592,15
Semarang PGU	3.669,75	2.684,49	833,65	2.176,59	2.143,89
Mrica PGU	874,54	768,40	867,88	1.003,49	1.188,24
Grati PGU	1.884,85	1.235,13	1.906,26	2.007,00	1.670,99
Bali PGU	1.032,67	987,87	1.012,52	973,12	1.176,53
TOTAL	40.013,72	37.483,93	33.264,98	37.590,11	35.935,34
B. Pembelian Listrik/Power Purchase					
Pesanggaran	25,92	-	-	-	-
Nusa Penida	42,88	51,52	-	-	-
Karimunjawa	-	-	-	-	-
TOTAL	68,80	51,52	-	-	-
C. Pengembangan/ Development					
PLTU/ SPP Muarajawa	29,15	377,15	323,25	269,61	316,44
MPP Papua	-	-	258,38	459,53	640,71
TOTAL	29,15	377,15	581,63	729,14	957,15
Indonesia Power (A+B)	40.082,53	37.535,45	33.264,98	37.590,11	35.935,34
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	40.111,68	37.912,60	33.846,61	38.319,25	36.892,49

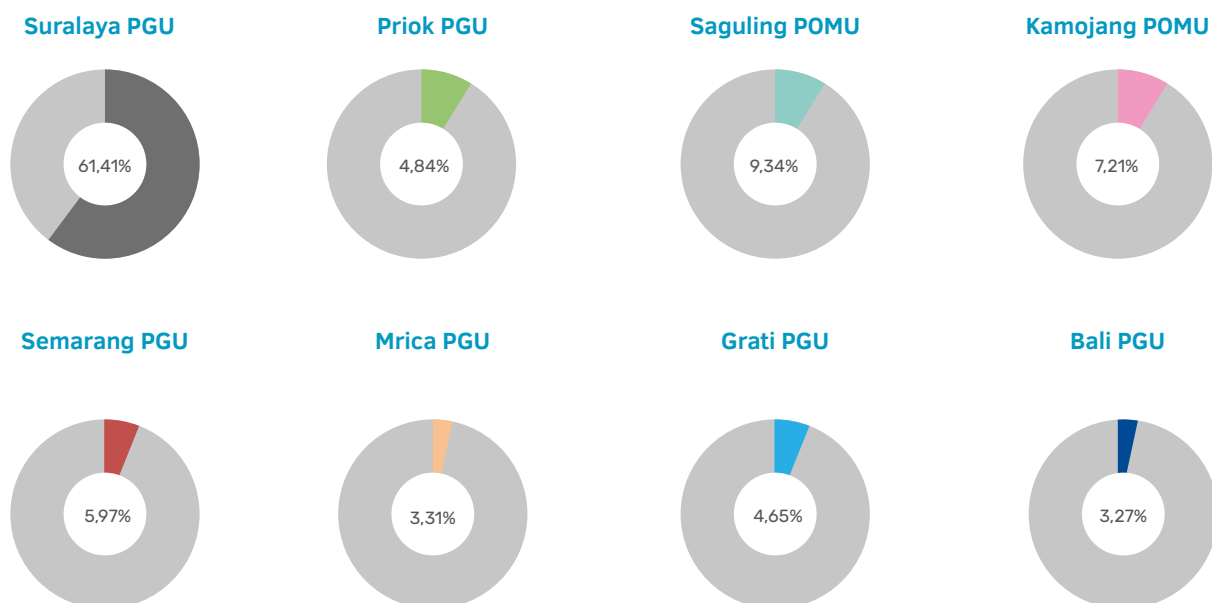
Grafik 13. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022

Graph 13. Electricity Sales per Generation Unit in 2018-2022



Grafik 14. Kontribusi Penjualan per Unit Pembangkit terhadap Total Penjualan Perusahaan Tahun 2022(%)

Graph 14. Sales Contribution per Unit to Total Sales in 2022 (%)



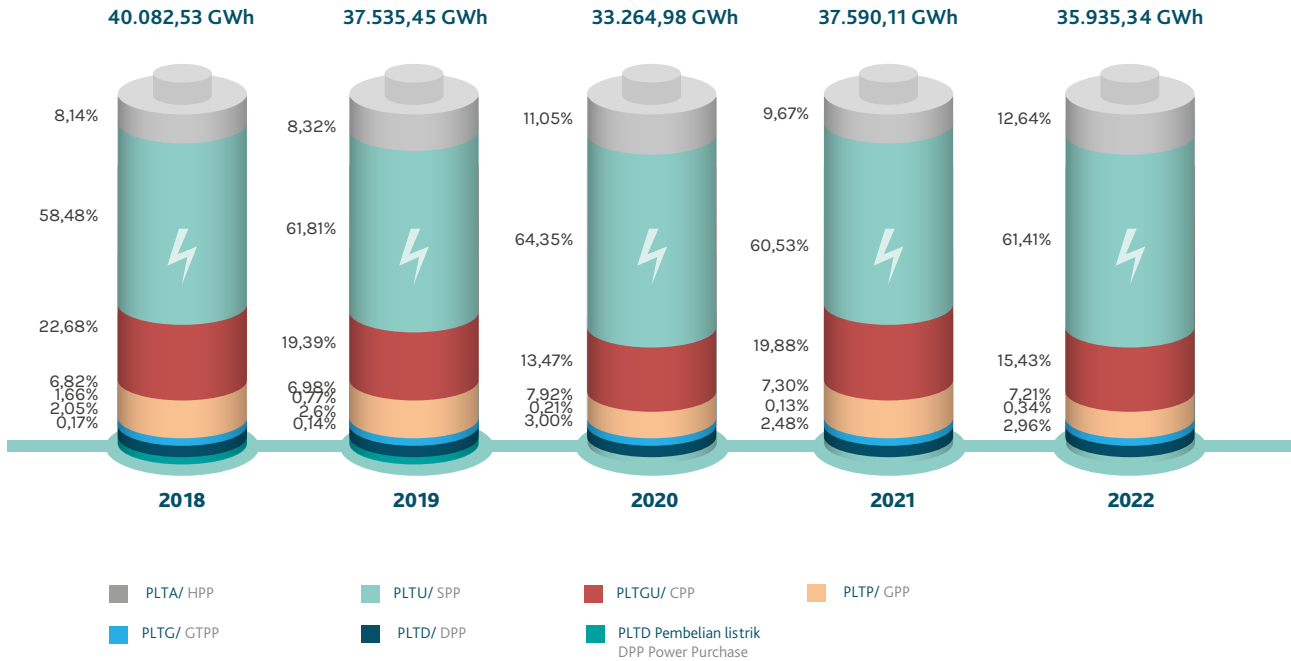

Tabel 15. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2018-2022

Table 15. Electricity Sales per Type of Power Plant in 2018-2022

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Penjualan-Sales (GWH)				
	2018	2019	2020	2021	2022
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
PLTA/ HPP	3.262,63	3.121,33	3.675,97	3.636,80	4.543,44
PLTU/ SPP	23.438,76	23.200,26	21.404,79	22.752,99	22.067,66
PLTU Batubara/ Coal-Fired SPP	23.339,32	23.198,17	21.404,79	22.686,69	21.923,33
PLTU Gas/ Gas-Fired SPP	99,44	2,10	-	-	-
PLTU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired SPP	-	-	-	-	-
PLTU Biomass/ Biomass SPP	-	-	-	66,30	144,33
PLTGU/ CPP	9.090,44	7.279,78	4.481,06	7.474,10	5.545,03
PLTGU Gas/ Gas-Fired CPP	8.873,52	7.229,01	4.434,90	7.168,03	5.524,67
PLTGU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired CPP	216,92	50,77	46,17	306,07	20,36
PLTP/ GPP	2.734,99	2.619,64	2.635,85	2.743,96	2.592,15
PLTG/ GTPP	665,11	287,61	70,94	48,53	122,58
PLTG Gas/ Gas-Fired GTPP	395,50	256,56	51,85	1,40	6,54
PLTG Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired GTPP	269,61	31,05	19,08	47,13	116,04
PLTD/ DPP	821,69	975,31	996,29	933,63	1.064,34
PLTD Gas/ Gas-Fired DPP	632,95	946,61	922,68	852,20	943,08
PLTD Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired DPP	188,74	28,71	73,61	81,42	73,99
TOTAL	40.013,72	37.483,93	33.264,98	37.590,11	35.935,34
B. Pembelian Listrik/ Power Purchase					
PLTD/ DPP	68,80	51,52	-	-	-
TOTAL	68,80	51,52	-	-	-
C. Pengembangan/ Development					
PLTU-B/ SPP-B	29,15	377,15	323,25	269,61	316,44
PLTMG/ GEPP	-	-	258,38	459,53	640,71
TOTAL	29,15	377,15	581,63	729,14	957,15
Indonesia Power (A+B)	40.082,53	37.535,45	33.264,98	37.590,11	35.935,34
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	40.111,68	37.912,60	33.846,61	38.319,25	36.892,49

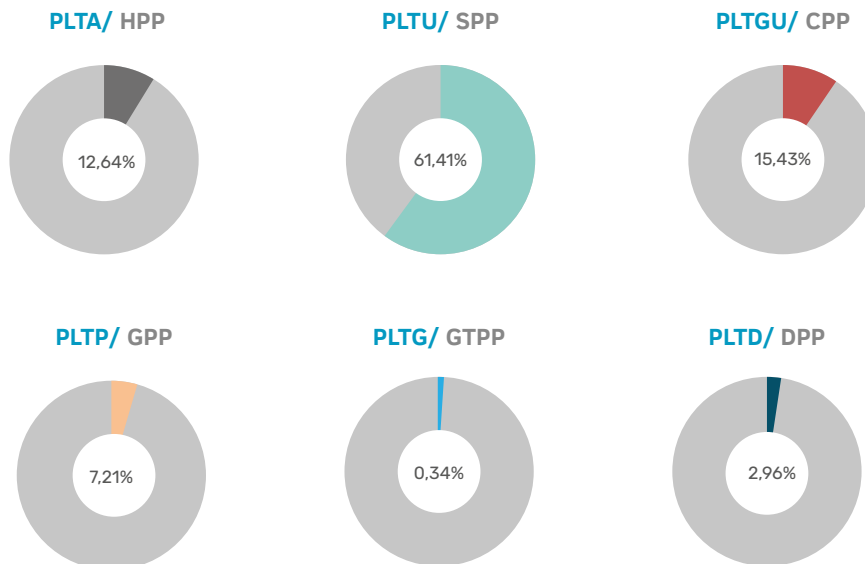
Grafik 15. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2018-2022

Graph 15. Electricity Sales per Type of Power Plant in 2018-2022



Grafik 16. Kontribusi Penjualan per Jenis Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2022(%)

Graph 16. Sales Contribution per Type of Power Plant to Total Production in 2022 (%)





Pemakaian Sendiri Energi Listrik

Electricity Self Consumption

Tabel 16. Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2018-2022
Table 16. Self Consumption per Generation Unit in 2018-2022

Unit	2018		2019		2020		2021		2022	
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)
A. Jawa Bali Grid & Embedded/										
Java Bali Grid Embedded										
Suralaya PGU	1.436,82	5,80	1.308,68	5,34	1.256,53	5,54	1.305,37	5,43	1.283,94	5,50
Priok PGU	78,72	1,89	52,84	1,43	24,04	1,32	53,54	1,60	33,87	1,91
Saguling POMU	5,76	0,24	3,59	0,15	5,16	0,18	5,48	0,21	6,13	0,18
Kamojang POMU	134,28	4,68	119,30	4,36	142,30	5,12	144,54	5,00	143,48	5,24
Semarang PGU	113,03	2,99	67,59	2,46	17,45	2,05	63,55	2,84	58,79	2,67
Mrica PGU	15,92	1,79	8,82	1,14	11,76	1,34	12,68	1,25	14,87	1,24
Grati PGU	52,66	2,72	0,61	0,05	32,29	1,67	38,06	1,86	14,26	0,85
Bali PGU	22,82	2,16	15,97	1,59	17,03	1,65	17,47	1,76	19,45	1,63
TOTAL JAWA BALI GRID & EMBEDDED	1.860,01	4,44	1.577,41	4,04	1.506,56	4,33	1.640,70	4,18	1.574,78	4,20
TOTAL JAVA-BALI GRID & EMBEDDED										
B. Papua										
MPP Papua	-	-	-	-	5,72	2,17	11,62	2,47	6,92	1,07
TOTAL PAPUA	-	-	-	-	5,72	2,17	11,62	2,47	6,92	1,07

Tabel 17. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2018-2022
Table 17. Self Consumption per Type of Power Plant in 2018-2022

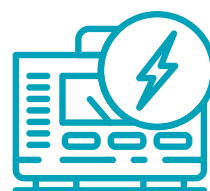
Jenis Pembangkit Power Plant Type	2018		2019		2020		2021		2022	
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)
A. Jawa Bali Grid & Embedded/										
Java Bali Grid Embedded										
PLTA/ HPP	21,68	0,66	12,41	0,40	16,92	0,46	18,16	0,50	21,00	0,46
PLTU/ SPP	1.448,90	5,82	1.308,85	5,34	1.256,53	5,54	1.305,37	5,43	1.283,94	5,50
PLTU Batubara/ Coal-Fired SPP	1.436,82	5,80	1.308,68	5,34	1.256,53	5,54	1.301,12	5,42	1.275,24	5,50
PLTU Gas/ Gas-Fired SPP	12,08	10,83	0,17	7,67	-	-	-	-	-	-
PLTU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired SPP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLTU Biomass/ Biomass SPP	-	-	-	-	-	-	4,24	6,01	8,70	5,69
PLTGU/ CPP	230,74	2,48	120,37	1,63	73,44	1,61	154,89	2,03	106,66	1,89
PLTGU Gas/ Gas-Fired CPP	225,87	2,48	114,99	1,57	71,7	1,59	150,28	2,05	106,24	1,89
PLTGU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired CPP	4,86	2,19	5,38	9,58	1,73	3,62	4,61	1,49	0,43	2,05
PLTP /GPP	134,28	4,68	119,30	4,36	142,3	5,12	144,54	5,0	143,48	5,24
PLTG/ GTPP	7,66	1,14	0,33	0,11	0,40	0,56	0,39	0,79	0,87	0,70
PLTG Gas/ Gas-Fired GTPP	0,91	0,23	0,25	0,10	0,31	0,59	0,03	2,22	0,08	1,14
PLTG Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired GTPP	6,75	2,44	0,07	0,23	0,09	0,46	0,35	0,75	0,79	0,68
PLTD/ DPP	16,85	2,01	16,14	1,63	17,06	1,68	17,45	1,83	18,96	1,75
PLTD Gas/ Gas-Fired DPP	15,56	2,40	15,49	1,61	15,93	1,70	16,05	1,85	16,92	1,76
PLTD Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired DPP	1,29	0,68	0,65	2,22	1,13	1,51	1,40	1,68	2,04	2,69
TOTAL JAWA BALI GRID & EMBEDDED	1.860,01	4,44	1.577,41	4,04	1.506,56	4,33	1.640,70	4,18	1.574,78	4,20
TOTAL JAVA-BALI GRID & EMBEDDED										
B. Pengembangan/ Development										
PLTMG/ GEPP	-	-	-	-	5,72	2,17	11,62	2,47	6,92	1,07
TOTAL PAPUA	-	-	-	-	5,72	2,17	11,62	2,47	6,92	1,07





Pemakaian Bahan Bakar

Fuel Consumption



05

PEMAKAIAN BAHAN BAKAR

FUEL CONSUMPTION

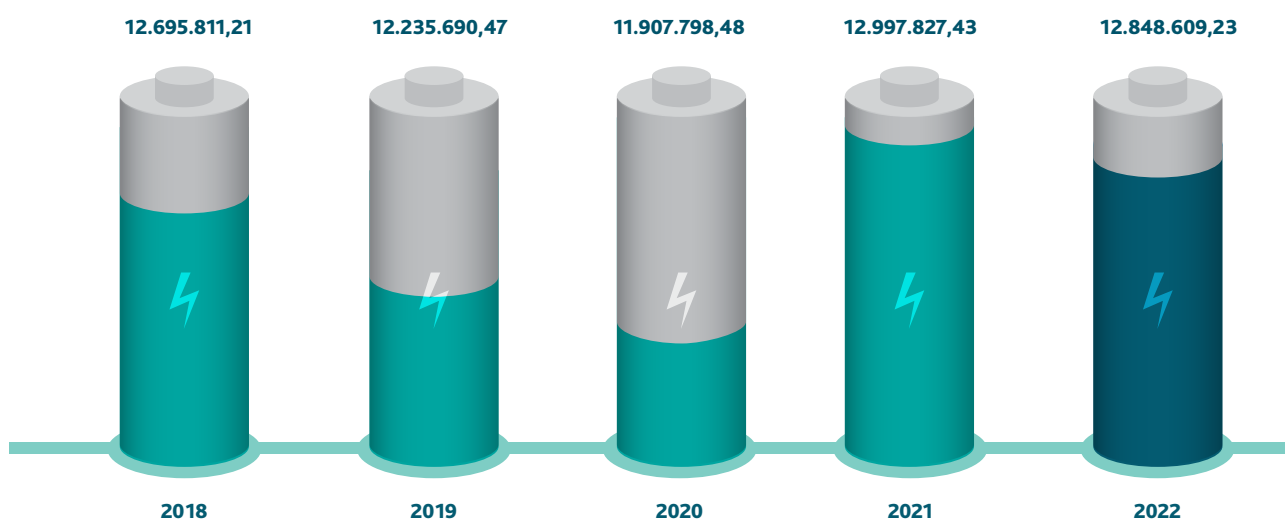
Pemakaian Bahan Bakar per Unit

Fuel Consumption per Unit

Tabel 18. Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2018-2022
Table 18. Fuel Consumption in 2018-2022

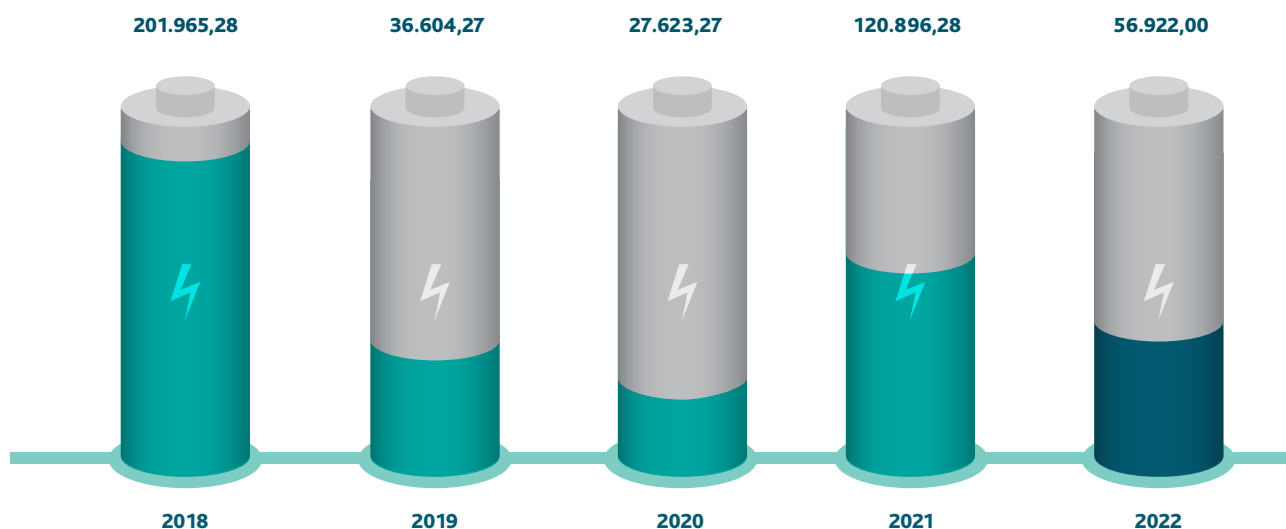
Keterangan	Description	2018	2019	2020	2021	2022
Batu bara (Ton)	Coal (Ton)	12.695.811,21	12.235.690,47	11.907.798,48	12.997.827,43	12.848.609,23
Pertumbuhan Pemakaian Batu bara (%)	Coal Consumption Growth (%)	2,69	(3,62)	(2,68)	9,15	-1,15
HSD (Kiloliter)	HSD (Kiloliter)	201.965,28	36.604,27	27.623,27	120.896,28	56.922,00
Pertumbuhan Pemakaian HSD/HSD Consumption Growth (%)	HSD Consumption Growth (%)	718,63	(81,88)	(24,54)	337,66	-52,92
MFO (Kiloliter)	MFO (Kiloliter)	28.050,12	13.979,95	14.177,10	15.863,93	25.049,46
Pertumbuhan Pemakaian MFO/MFO Consumption Growth (%)	MFO Consumption Growth (%)	235,88	(50,16)	1,41	11,90	57,9
BioFame (Kiloliter)	BioFame (Kiloliter)	145,31	796,81	1.859,14	2.300,22	2.666,47
Pertumbuhan Pemakaian BioFame/BioFame Consumption Growth (%)	BioFame Consumption Growth (%)	-	448,35	133,32	23,73	15,92
Biomassa (ton)	Biomass (ton)	-	-	-	70.023,33	132.941,42
Pertumbuhan Pemakaian Biomassa/Biomass Consumption Growth (%)	Biomass Consumption Growth (%)	-	-	-	100,00	100,00
Gas (mmbtu)	Gas (mmbtu)	96.395.834,16	79.074.327,60	50.036.113,65	73.140.477,93	59.940.623,74
Pertumbuhan Pemakaian Gas/Gas Consumption Growth (%)	Gas Consumption Growth (%)	(8,14)	(17,97)	(36,72)	46,18	-18,05

Grafik 17. Pemakaian Batubara Tahun 2018-2022 (ton)
Graph 17. Coal Consumption in 2018-2022 (ton)

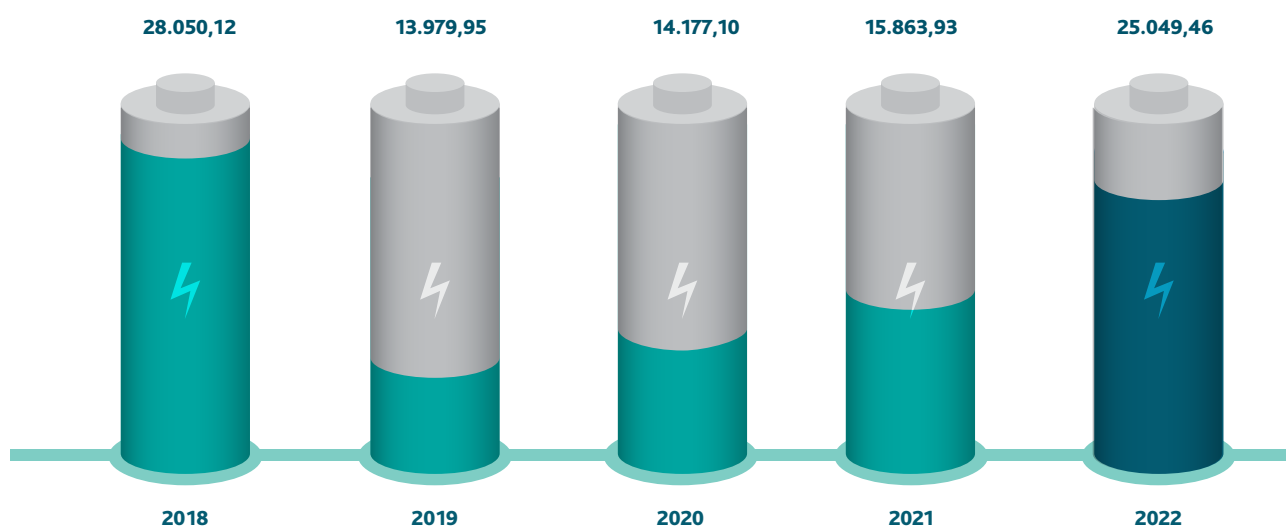




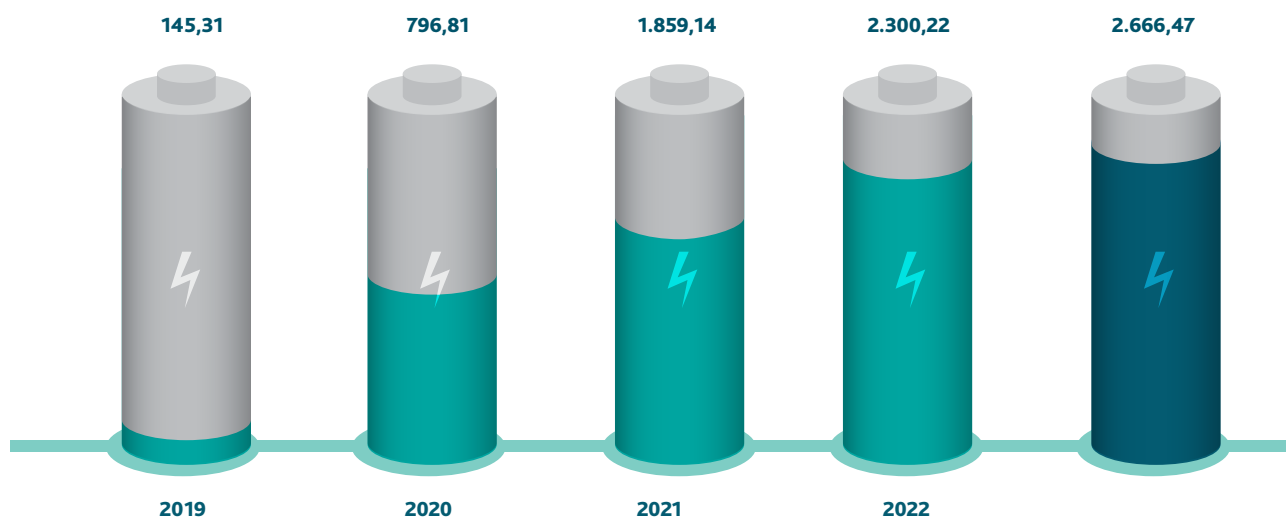
Grafik 18. Pemakaian HSD Tahun 2018-2022 (kiloliter)
Graph 18. HSD Consumption in 2018-2022 (kilolitre)



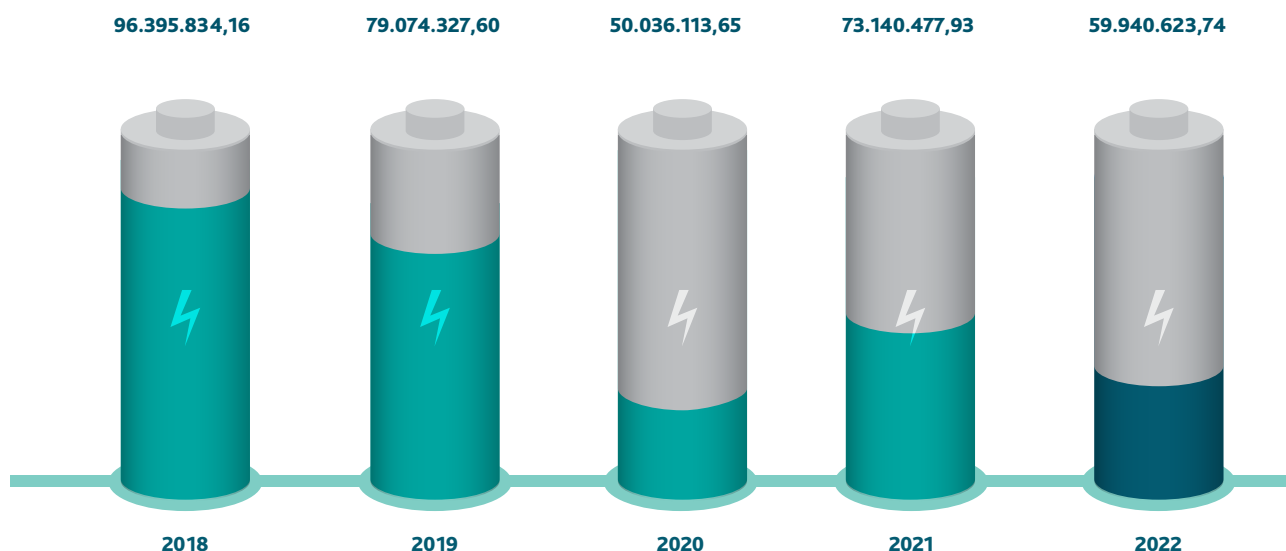
Grafik 19. Pemakaian MFO Tahun 2018-2022 (kiloliter)
Graph 19. MFO Consumption in 2018-2022 (kilolitre)



Grafik 20. Pemakaian Biofame Tahun 2019-2022 (kiloliter)
Graph 20. Biofame Consumption in 2019-2022 (kilolitre)



Grafik 21. Pemakaian Gas Tahun 2018-2022 (mmbtu)
Graph 21. Gas Consumption in 2018-2022 (mmbtu)



Tabel 19. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar per Unit Tahun 2018-2022
Table 19. Fuel Consumption Realization per Unit in 2018-2022

Unit	300	2018	2019	2020	2021	2022
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid & Embedded						
Suralaya PGU	Batu Bara/ Coal (Ton)	12.695.811,21	12.235.690,47	11.907.798,48	12.997.827,43	12.848.609,23
	HSD (Kiloliter)	5.124,18	3.636,19	3.075,29	3.414,32	3.664,92
	BioFame (Kiloliter)	-	149,34	1.106,69	1.463,28	1.570,68
	Biomassa (ton)				70.023,33	132.941,42
Priok PGU	HSD (Kiloliter)	28.956,44	7.999,27	7.352,42	54.190,57	2.908,30
	Gas (mmbtu)	36.722.116,62	32.233.159,92	15.891.433,08	27.603.875,88	15.743.570,94
Semarang PGU	HSD (Kiloliter)	20.260,38	8.153,31	5.818,59	20.094,92	4.594,89
	Gas (mmbtu)	35.633.921,71	26.025.232,47	7.852.263,30	20.530.923,03	20.937.494,83
	BioFame (Kiloliter)	72,90	479,44	745,40	829,78	948,09
Grati PGU	HSD (Kiloliter)	34.000,89	10.668,33	4.218,17	24.728,47	420,11
	Gas (mmbtu)	18.261.385,95	11.922.980,64	17.729.898,15	17.186.734,40	14.462.941,15
Bali PGU	HSD (Kiloliter)	105.933,23	5.475,06	7.158,82	18.468,00	45.333,79
	MFO (Kiloliter)	18.417,66	1.728,26	14.177,10	15.863,93	25.049,46
	Gas (mmbtu)	5.778.409,89	8.892.954,57	8.562.519,12	7.818.944,63	8.796.616,82
	BioFame (kiloliter)	-	-	7,04	7,16	147,7
B. Pembelian Energi Listrik/ Power Purchase						
Pesanggaran	HSD (Kiloliter)	-	-	-	-	-
	MFO (Kiloliter)	-	-	-	-	-
	BioFame (Kiloliter)	-	-	-	-	-



Tabel 19. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar per Unit Tahun 2018-2022
Table 19. Fuel Consumption Realization per Unit in 2018-2022

Unit	300	2018	2019	2020	2021	2022
Nusa Penida	HSD (Kiloliter)	7.690,15	672,12	-	-	-
	MFO (Kiloliter)	9.632,46	12.251,68	-	-	-
	BioFame (Kiloliter)	72,41	168,03	-	-	-
Karimunjawa	HSD (Kiloliter)	-	-	-	-	-
	MFO (Kiloliter)	-	-	-	-	-
	BioFame (Kiloliter)	-	-	-	-	-
C. Pengembangan Development	Batu Bara/ Coal (Ton)	57.779,00	295.117,75	271.420,00	223.767,41	300.821,00
	HSD (Kiloliter)	874,54	418,75	427,92	343,01	293,34
Indonesia Power (A+B)	Batu Bara/ Coal (Ton)	12.695.811,21	12.235.690,47	11.907.798,48	12.997.827,43	12.848.609,23
	HSD (Kiloliter)	201.965,28	36.604,27	27.623,27	120.896,28	56.922,00
	MFO (Kiloliter)	28.050,12	13.979,95	14.177,10	15.863,93	25.049,46
	BioFame (Kiloliter)	145,31	796,81	1.859,14	2.300,22	2.666,47
	Gas (mmbtu)	-	-	-	70.023,33	132.941,42
	Gas (mmbtu)	96.395.834,16	79.074.327,60	50.036.113,65	73.140.477,93	59.940.623,74
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	Batu Bara/ Coal (Ton)	12.753.590,21	12.530.808,22	12.179.218,48	13.221.594,84	13.149.430,23
	HSD (Kiloliter)	202.839,82	37.023,01	28.051,19	121.239,29	57.215,34
	MFO (Kiloliter)	28.050,12	13.979,95	14.177,10	15.863,93	25.049,46
	BioFame (Kiloliter)	145,31	796,81	1.859,14	2.300,22	2.666,47
	Gas (mmbtu)	-	-	-	70.023,33	132.941,42
	Gas (mmbtu)	96.395.834,16	79.074.327,60	50.036.113,65	73.140.477,93	59.940.623,74

Pemakaian Bahan Bakar per Jenis Pembangkit Fuel Consumption per Type of Power Plant

Tabel 20. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2018-2022
Table 20. Fuel Consumption Realization in 2018-2022

Unit	Jenis Bahan Bakar Fuel Type	2018	2019	2020	2021	2022
A. Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid & Embedded						
PLTU/ SPP	Batu Bara/ Coal (Ton)	12.695.811,21	12.235.690,47	11.907.798,48	12.997.827,43	12.848.609,23
	HSD (Kiloliter)	5.124,18	3.636,19	3.075,29	3.414,32	3.664,92
	BioFame (Kiloliter)	-	149,34	1.106,69	1.463,28	1.570,68
	Biomassa (ton)	1.380.059,74	-	-	70.023,33	132.941,42
	Gas (Kiloliter)	1.380.059,74	29.122,80	-	-	12.848.609,23

Tabel 20. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2018-2022
Table 20. Fuel Consumption Realization in 2018-2022

Unit	Jenis Bahan Bakar Fuel Type	2018	2019	2020	2021	2022
PLTG/ GTPP	HSD (Kiloliter)	101.688,14	11.860,07	7.472,19	16.893,62	43.009,55
	Gas (mmbtu)	5.639.296,65	3.847.756,32	842.318,80	35.617,11	171.242,67
PLTGU/ CPP	HSD (Kiloliter)	60.575,09	15.195,32	13.183,76	96.966,06	5.706,64
	Gas (mmbtu)	83.598.067,89	66.617.486,90	40.857.811,24	65.321.533,30	51.144.006,92
PLTD/ DPP	HSD (Kiloliter)	26.887,72	5.240,57	3.892,05	3.622,28	4.540,89
	MFO (Kiloliter)	18.417,66	1.728,26	14.177,10	15.863,93	25.049,46
	BioFame (Kiloliter)	72,90	479,44	752,44	836,94	1.095,79
	Gas (mmbtu)	5.778.409,89	8.579.961,58	8.335.983,61	7.783.327,52	8.625.374,15
B. Pembelian Energi Listrik Power Purchase						
PLTD/ DPP	HSD (Kiloliter)	7.690,15	672,12	-	-	-
	MFO (Kiloliter)	9.632,46	12.251,68	-	-	-
	BioFame (Kiloliter)	72,41	168,03	-	-	-
C. Pengembangan/ Development						
PLTU/ SPP	Batubara/ Coal (Ton)	57.779,00	295.117,75	271.420,00	223.767,41	300.821,00
	HSD (Kiloliter)	874,54	418,75	427,92	343,01	293,34
Indonesia Power (A+B)	Batubara/ Coal (Ton)	12.695.811,21	12.235.690,47	11.907.798,48	12.997.827,43	12.848.609,23
	HSD (Kiloliter)	202.839,82	37.023,01	27.623,27	120.896,28	56.922,00
	MFO (Kiloliter)	28.050,12	13.979,95	14.177,10	15.863,93	25.049,46
	BioFame (Kiloliter)	145,31	796,81	1.859,14	2.300,22	2.666,47
	Biomassa (ton)	1.542.395,87	-	-	70.023,33	132.941,42
	Gas (mmbtu)	96.395.834,16	79.074.327,60	50.036.113,65	73.140.477,93	59.940.623,74
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	Batubara/ Coal (Ton)	12.753.590,21	12.530.808,22	12.179.218,48	13.221.594,84	13.149.430,23
	HSD (Kiloliter)	203.714,36	37.441,76	28.051,19	121.239,29	57.215,34
	MFO (Kiloliter)	28.050,12	13.979,95	14.177,10	15.863,93	25.049,46
	BioFame (Kiloliter)	145,31	796,81	1.859,14	2.300,22	2.666,47
	Biomassa (ton)	5.865.945,10	-	-	70.023,33	132.941,42
	Gas (mmbtu)	96.395.834,16	79.074.327,60	50.036.113,65	73.140.477,93	59.940.623,74







Kinerja Operasional

Operational Performance



06

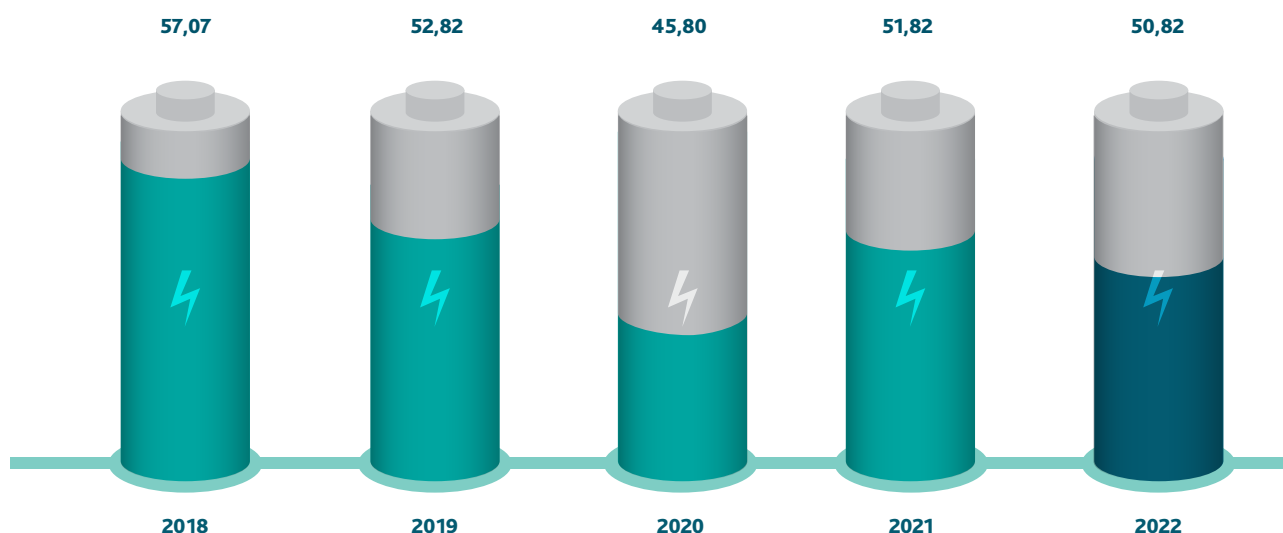
KINERJA OPERASIONAL

OPERATIONAL PERFORMANCE

Tabel 21. Kinerja Capacity Factor (CF) Tahun 2018-2022
Table 21. Performance of Capacity Factor in 2018-2022

Unit Pembangkit Generation Unit	CF (%)				
	2018	2019	2020	2021	2022
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	82,96	82,46	75,87	80,87	78,44
Priok PGU	42,63	34,72	17,08	31,46	16,60
Saguling POMU	34,34	33,84	40,27	37,87	48,25
Kamojang POMU	87,55	83,86	84,15	87,84	82,98
Semarang PGU	45,36	33,18	10,28	26,90	26,50
Mrica PGU	31,99	28,03	31,44	36,23	41,75
Grati PGU	28,45	18,64	23,80	24,87	29,76
Bali PGU	23,37	20,34	20,49	19,75	22,85
TOTAL	57,45	52,81	45,80	51,82	50,82
B. Pembelian Listrik/ Power Purchase					
Pembelian Listrik Power Purchase	11,90	58,81	-	-	-
TOTAL	57,07	52,82	45,80	51,82	50,82

Grafik 22. Kinerja Capacity Factor (CF) Tahun 2018-2022 (%)
Graph 22. Performance of Capacity Factor in 2018-2022 (%)

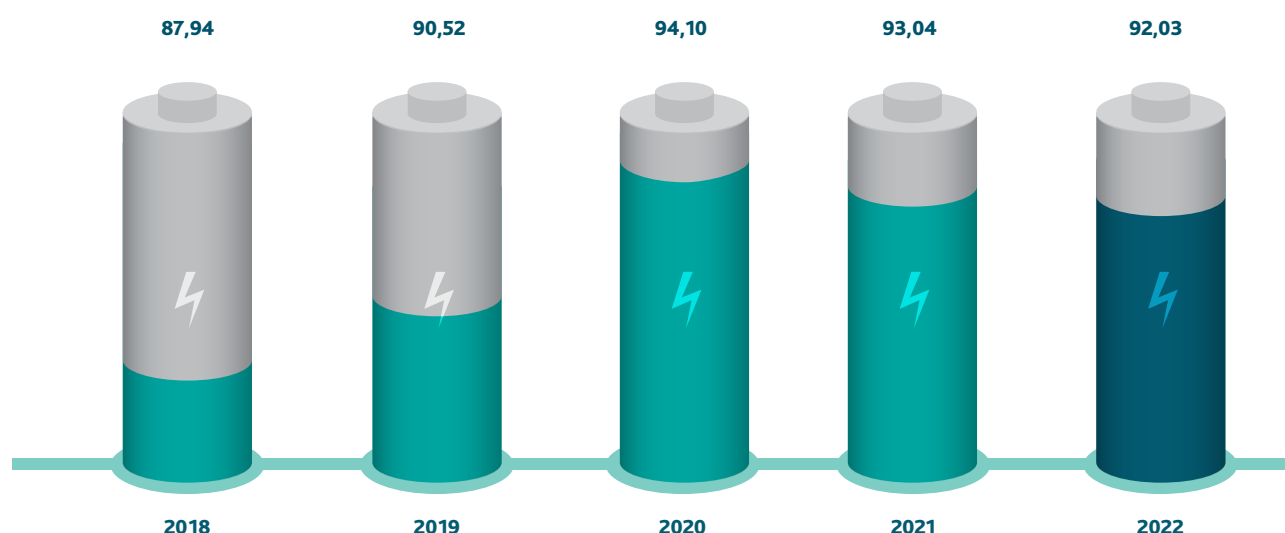




Tabel 22. Kinerja Equivalent Availability Factor (EAF) Tahun 2018-2022
Table 22. Performance Equivalent Availability Factor in 2018-2022

Unit Pembangkit Generation Unit	EAF (%)				
	2018	2019	2020	2021	2022
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	89,05	92,02	90,11	89,49	88,8
Priok PGU	82,19	78,58	97,84	92,15	98,64
Saguling POMU	97,73	96,49	95,99	96,38	93,02
Kamojang POMU	89,55	89,86	95,08	97,06	97,06
Semarang PGU	82,83	89,06	97,77	93,12	94,62
Mrica PGU	99,10	93,93	96,64	97,42	86,77
Grati PGU	78,97	91,29	95,76	98,27	93,31
Bali PGU	93,77	96,68	97,40	98,06	95,54
TOTAL	87,94	90,52	94,10	93,04	92,03

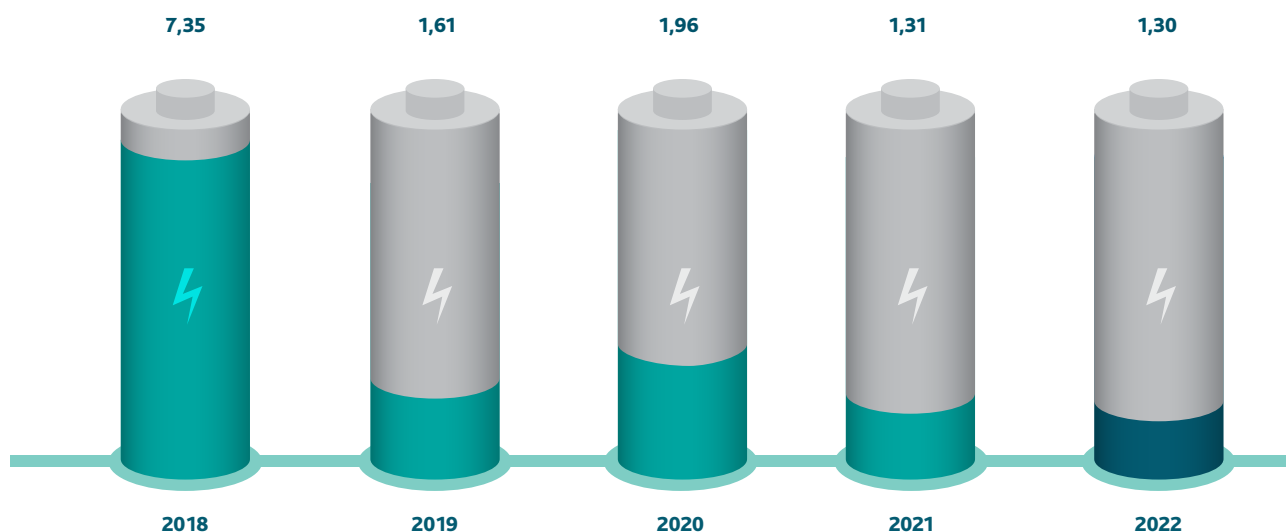
Grafik 23. Kinerja Equivalent Availability Factor (EAF) Tahun 2018-2022 (%)
Graph 23. Performance Equivalent Availability Factor in 2018-2022 (%)



Tabel 23. Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2018-2022
Table 23. Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2018-2022

Unit Pembangkit Generation Unit	EFOR (%)				
	2018	2019	2020	2021	2022
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	3,47	1,36	2,83	1,74	2,01
Priok PGU	14,83	2,71	1,18	1,67	0,17
Saguling POMU	0,34	0,16	0,15	0,05	0,09
Kamojang POMU	9,15	1,65	0,30	1,94	0,48
Semarang PGU	10,41	3,45	2,70	0,92	1,03
Mrica PGU	0,36	0,34	0,04	0,05	0,26
Grati PGU	27,84	0,57	0,42	0,28	0,20
Bali PGU	3,38	0,50	0,35	0,33	1,10
TOTAL	7,35	1,61	1,96	1,31	1,30

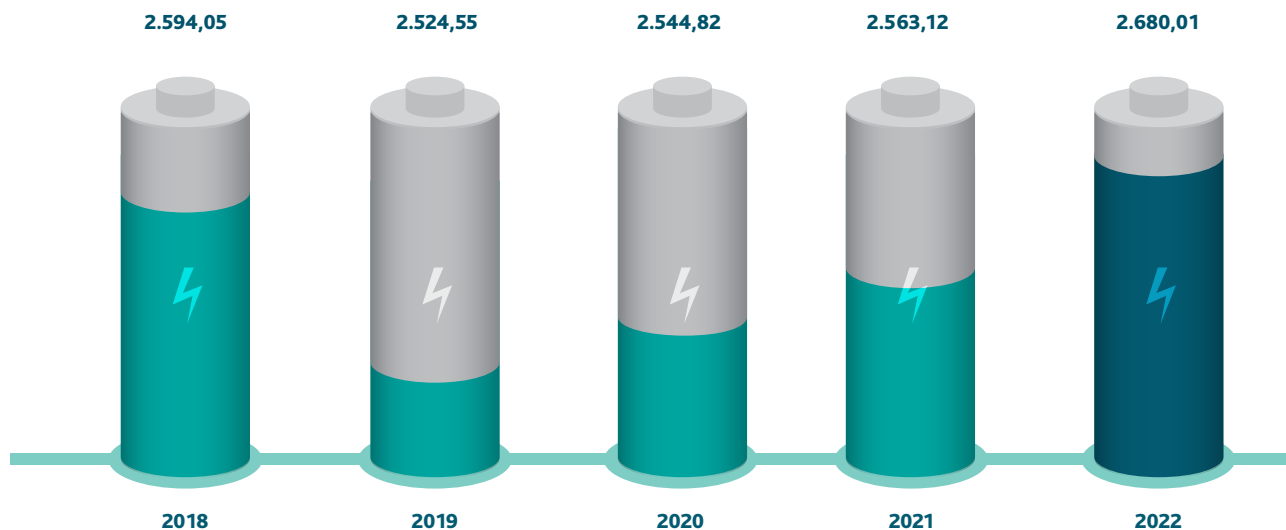
Grafik 24. Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2018-2022 (%)
Graph 24. Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2018-2022 (%)



Tabel 24. Kinerja Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2018-2022
Table 24. Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2018-2022

Unit Pembangkit Generation Unit	NPHR (kcal/kWh)				
	2018	2019	2020	2021	2022
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	2.658,80	2.581,97	2.598,29	2.651,82	2.779,82
Priok PGU	2.327,00	2.253,10	2.266,90	2.256,96	2.294,35
Saguling POMU	-	-	-	-	-
Kamojang POMU	-	-	-	-	-
Semarang PGU	2.497,14	2.471,98	2.443,90	2.463,66	2.483,96
Mrica PGU	-	-	-	-	-
Grati PGU	2.604,93	2.510,87	2.363,87	2.269,60	2.183,42
Bali PGU	2.512,48	2.335,73	2.331,01	2.354,92	2.440,76
TOTAL	2.594,05	2.524,55	2.544,82	2.563,12	2.680,01

Grafik 25. Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2018-2022 (kcal/kWh)
Graph 25. Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2018-2022(kcal/kWh)









Keuangan Finance



06

KEUANGAN

FINANCE

Tabel 25. Posisi Keuangan Tahun 2018-2022 (dalam Jutaan Rp)
Table 25. Financial Position Statement in 2018-2022 (in million Rp)

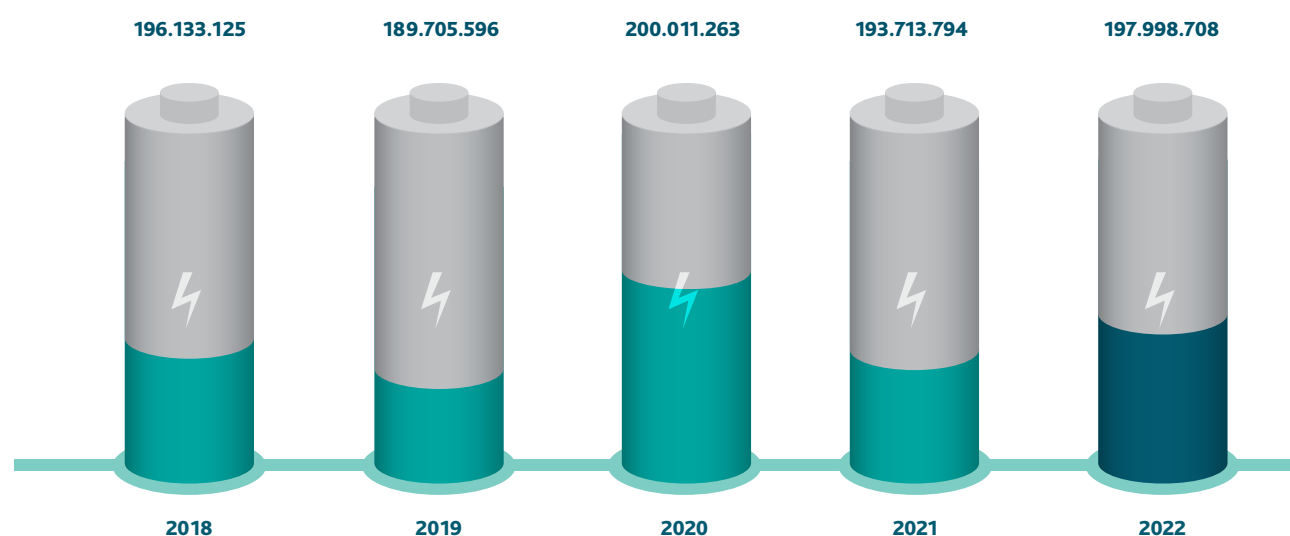
Uraian	Description	2018	2019	2020	2021	2022
Aset	Assets					
Aset Tidak Lancar	Non-Current Assets	159.626.423	158.159.487	162.821.519	159.481.562	159.687.936
Aset Tetap	Fixed Assets	107.400.160	109.338.937	109.098.467	107.729.655	107.358.638
Aset Hak Guna	Right of Use Assets	-	-	3.904.393	3.307.776	2.683.714
Properti Investasi	Investment Property	129.491	133.821	139.452	143.969	93.814
Investasi Pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama	Investment on Association Entity and Joint Ventures	757.725	1.309.620	3.232.658	4.321.545	6.946.638
Aset Pajak Tangguhan	Deferred Tax Assets	4.906.433	2.266.515	912.713	19.493	22.150
Pajak dibayar di muka	Prepaid Taxes	-	-	805.204	1.242.799	907.902
Piutang Pihak Berelasi	Receivables from Related Party	486.885	475.265	512.157	468.080	447.049
Piutang Lain-lain	Other receivables	33.010	39.329	41.229	48.115	54.582
Biaya Dibayar Dimuka dan Uang Muka	Prepaid Expenses and Advances	11.371	210.623	43.962	41.411	179.863
Aset Keuangan Dari Konsepsi Jasa Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun	Financial Assets from service concession – after minus the due date in one year	45.487.215	43.954.963	43.791.382	41.771.897	40.780.851
Rekening Bank yang dibatasi penggunaannya	Restricted Cash in Banks	-	-	-	1.117	-
Aset Tidak Lancar Lain	Other Non-current Assets	414.133	430.414	339.902	385.705	212.735
Aset Lancar	Current Assets	36.506.702	31.546.109	37.189.744	34.232.232	38.310.772
Kas Dan Setara Kas	Cash and Cash Equivalent	1.842.156	1.518.102	2.650.785	2.766.128	3.682.111
Piutang Usaha	Trade Receivables	29.109.066	24.875.030	30.775.556	27.340.014	30.111.772
Piutang Lain-Lain	Other Receivables	9.986	8.115	26.180	28.861	96.300
Persediaan	Inventories	2.191.413	1.808.491	1.461.003	1.385.768	2.704.341
Pajak Dibayar Dimuka	Prepaid Taxes	1.363.966	1.437.405	649.771	566.327	396.009
Biaya Dibayar Dimuka Dan Uang Muka	Prepaid Expenses and Advances	489.013	314.175	11.343	66.638	166.212
Aset Keuangan Dari Konsepsi Jasa Setelah Dikurangi Bagian Jatuh Tempo dalam Satu Tahun	Financial Assets of Service Concession – Net Of Current Portion	1.417.262	1.532.251	1.538.433	2.019.485	991.046
Piutang Pihak Berelasi	Receivables from Related Parties	59.108	52.540	76.673	59.011	163.221
Jumlah Aset	Total Assets	196.133.125	189.705.596	200.011.263	193.713.794	197.998.708
Ekuitas	Equities	188.037.436	181.993.199	183.943.668	178.401.637	181.362.674
Liabilitas Jangka Panjang	Non Current Liabilities	2.839.499	2.955.576	8.753.333	9.417.511	10.693.533
Liabilitas Pajak Tangguhan	Deferred Tax Liabilities	14.585	14.480	945.199	1.776.220	3.131.725
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun	Long-Term Liabilities Net of Current Portion					



Tabel 25. Posisi Keuangan Tahun 2018-2022 (dalam Jutaan Rp)
Table 25. Financial Position Statement in 2018-2022 (in million Rp)

Uraian	Description	2018	2019	2020	2021	2022
- Liabilitas sewa	- Lease Liabilities	-	14.754	3.430.755	2.884.932	2.524.395
- Pinjaman dari pemegang saham	- Loans from a Shareholders	-	-	794.456	1.292.375	1.134.273
Liabilitas Imbalan Kerja	Employee Benefits Liabilities	2.824.914	2.926.342	3.582.923	3.463.984	3.903.140
Liabilitas Jangka Pendek	Current Liabilities	5.256.190	4.756.821	7.314.262	5.894.646	5.942.501
Utang Usaha	Trade Payables	3.498.908	2.878.091	4.981.366	3.608.941	3.716.308
Utang Pajak	Taxes Payables	321.122	323.536	395.303	349.871	535.898
Beban yang masih harus dibayar	Accrued Expenses	1.123.413	1.203.469	288.416	319.998	263.584
Liabilitas jangka panjang jatuh tempo dalam satu tahun	Current Maturities of Long-Term Liabilities					
- Liabilitas sewa	- Liabilitas sewa	-	4.429	605.038	670.239	444.170
- Pinjaman dari pemegang saham	- Loans from a Shareholders	46.078	60.293	248.891	254.347	277.929
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	Short-Term Employee Benefits Liabilities	266.669	287.003	795.248	691.250	704.612
Liabilitas	Liabilities	8.095.689	7.712.397	16.067.595	15.312.157	16.636.034
Jumlah Ekuitas Dan Liabilitas	Total Equity And Liabilities	218.339.042	196.133.125	200.011.263	193.713.794	197.998.708

Grafik 26. Jumlah Aset (dalam Jutaan Rp)
Graph 26 Total Assets (in million Rupiah)



Tabel 26. Laba Rugi Tahun 2018-2022 (dalam Jutaan Rp)
Table 26. Profit/Loss Statement in 2018-2022 (in million Rupiah)

Uraian	Description	2018	2019	2020	2021	2022
Pendapatan Usaha	Revenue	43.038.300	42.583.849	38.740.449	38.519.859	40.509.110
Penjualan Tenaga Listrik	Electricity Sales	23.781.265	23.970.771	21.011.210	19.907.755	20.405.875
Pendapatan dari Konsesi Jasa	Revenue of Service Concession	15.292.014	14.860.732	14.259.159	14.656.755	15.541.932
Pendapatan Jasa	Service	3.965.021	3.752.346	3.470.080	3.955.349	4.561.303
Beban Usaha	Operational Cost	37.776.434	33.183.189	26.884.270	32.429.534	33.457.243
Bahan Bakar dan Pelumas	Fuel and Lubricant	11.750.850	11.198.444	9.747.752	11.784.157	12.850.208
Konsesi Jasa	Service Concession	16.232.067	12.614.914	7.796.125	10.897.344	10.837.396
Penyusutan Aset Tetap	Fix Asset Depreciation	3.771.770	3.500.769	2.792.776	3.172.566	3.331.770
Pemeliharaan	Maintenance	3.376.650	2.790.948	2.871.186	2.919.112	2.916.264
Kepegawaian	Human Resources	2.176.167	2.347.383	2.352.770	2.253.410	2.119.510
Penyusutan Aset Tetap	Equipment Depreciation	-	-	712.096	725.525	730.321
Pembelian Tenaga Listrik	Electricity Purchase	17.345	236.104	238.329	208.311	221.103
Sewa	Rent	17.345	-	52.825	58.283	51.985
Lain-lain	Others	451.585	494.627	320.411	410.826	398.686
Laba Usaha	Operating Income	5.261.866	9.400.660	11.856.179	6.090.325	7.051.867
Penghasilan Keuangan	Financial Income	269.196	165.270	53.889	82.196	161.821
Keuntungan/Kerugian kurs mata uang asing bersih	Gain/Loss on Foreign Exchange - Net	(62.136)	10.141	(9.553)	21.025	65.436
Beban Keuangan	Financial Interest	(62.449)	(3.370)	(162.694)	(467.733)	(333.305)
Bagian laba bersih entitas asosiasi dan ventura bersama	Share in Net Income of Associates and Joint Ventures	-	-	203.915	445.809	790.185
Keuntungan penjualan aset tidak digunakan dalam operasi	Gain on Sale of Assets not Used in Operations	-	-	1.062.610	5.444	4.519
Beban lain-lain - bersih	Others- Net	(273.657)	480.632	(230.988)	(267.755)	(316.439)
Laba Sebelum Pajak	Income Before Tax	5.132.820	10.053.333	12.773.358	5.909.311	7.424.084
Beban Pajak	Tax Expense	(1.631.196)	(2.683.024)	(2.549.287)	(1.878.157)	(1.659.764)
Pajak Kini	Current Tax	(39.065)	(63.415)	(76.509)	(165.557)	(101.944)
Manfaat Pajak Tangguhan	Deferred Tax Benefit	(1.592.131)	(2.619.609)	(2.472.778)	(1.712.600)	(1.557.820)
Laba Tahun Berjalan	Income of the Year	3.501.624	7.370.309	10.224.071	4.031.154	5.764.320

*) Sejak tahun 2017 terdapat pendapatan dari konsesi jasa atas PJBTU PLTU Suralaya 1-7 dan PT IRP selama 30 tahun yang memenuhi kriteria ISAK 16

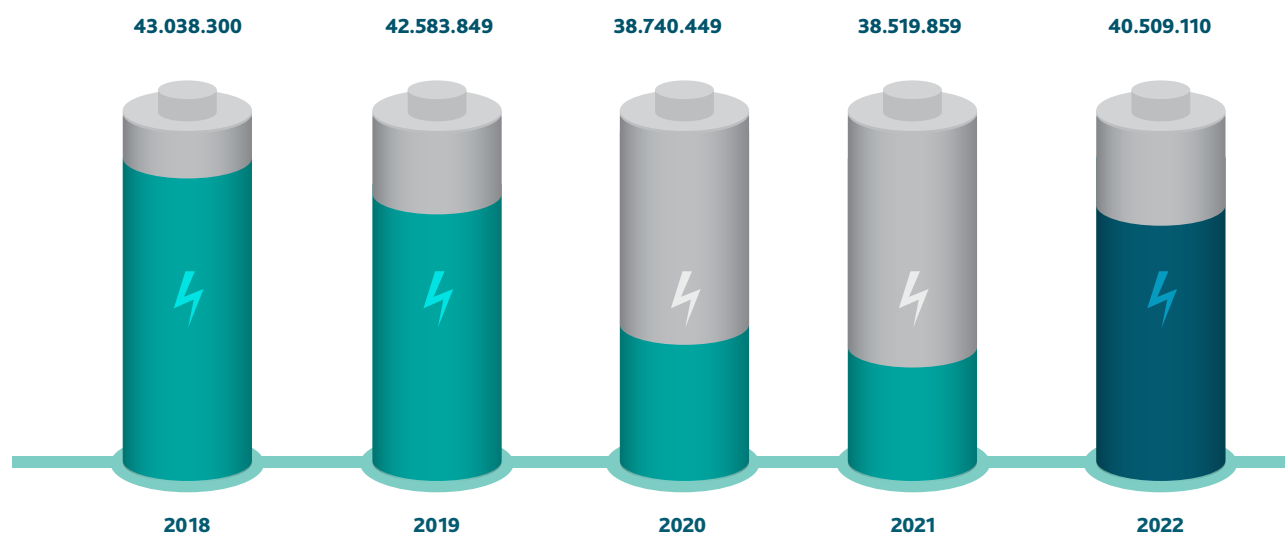
**) Direklasifikasi kembali sesuai Laporan Keuangan 2021 (Audited)

*) Since 2017 there have been service concession revenues for Suralaya 1-7 SPP and PT IRP for 30 years that meet the ISAK 16 criteria.

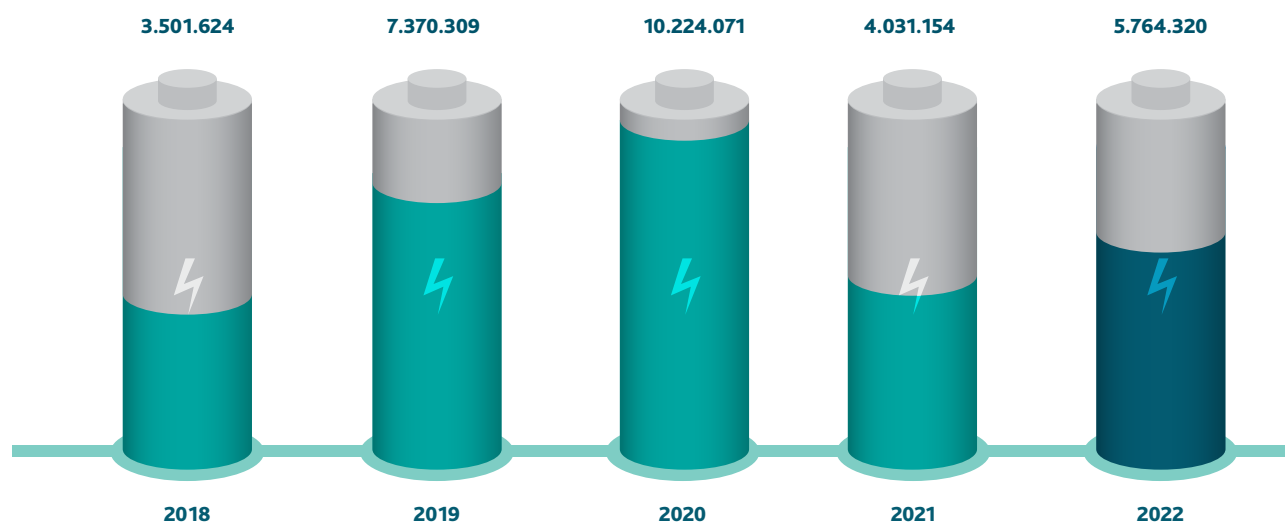
**) Reclassified according to the 2021 Financial Statements (Audited)



Grafik 27. Pendapat Usaha (dalam Jutaan Rp)
Graph 27. Revenues (in million Rupiah)



Grafik 28. Laba Tahun Berjalan (dalam Jutaan Rp)
Graph 28. Profit for The Years (in million Rupiah)







Kepegawaian

Human Resources



07

KEPEGAWAIAN

HUMAN RESOURCES

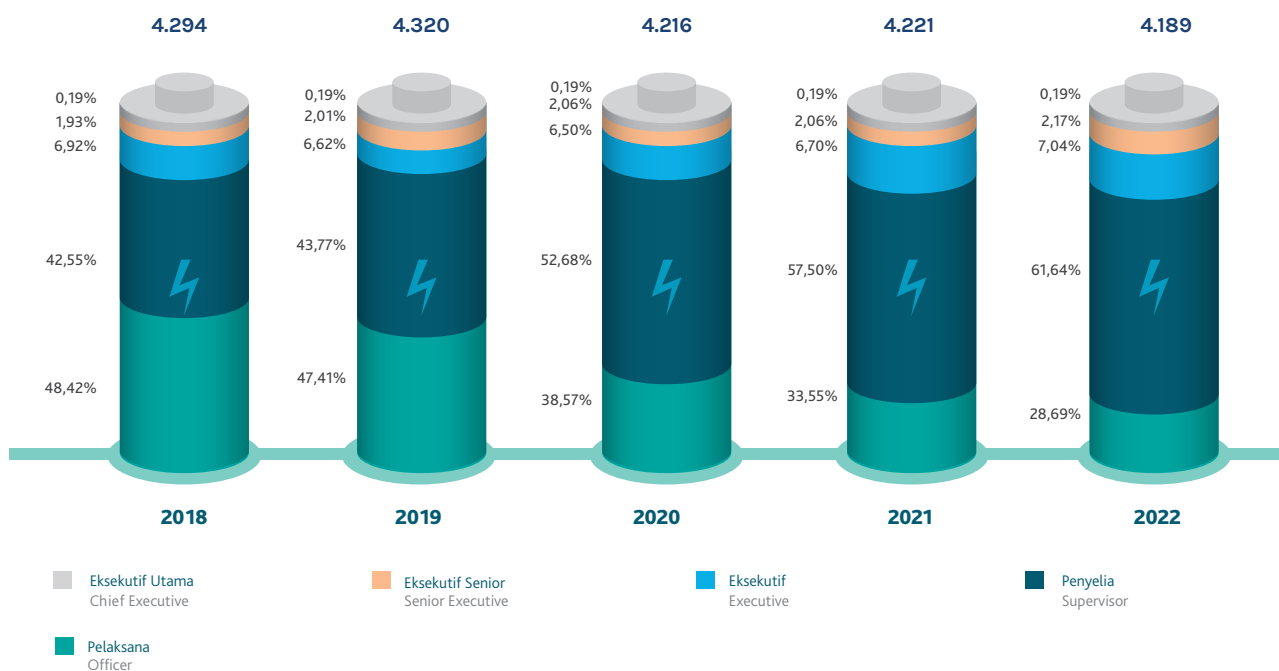
Tabel 27. Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2022

Table 27. Total Active Employees based on Position Level in 2022

Jenjang Jabatan	Position Level	2018	2019	2020	2021	2022
Eksekutif Utama	Chief Executive	8	8	8	8	8
Eksekutif Senior	Senior Executive	83	87	87	87	91
Eksekutif	Executive	297	286	274	283	295
Penyelia	Supervisor	1.827	1.891	2.221	2.472	2.582
Pelaksana	Officer	2.079	2.048	1.626	1.416	1.213
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	4.294	4.320	4.216	4.221	4.189

Grafik 29. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2018-2022

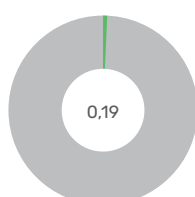
Graph 29. Total Active Employees based on Position Level in 2018-2022



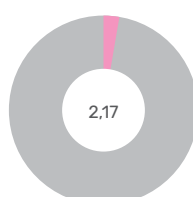
Grafik 30. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2022 (%)

Graph 30. Total Active Employees based on Position Level in 2022 (%)

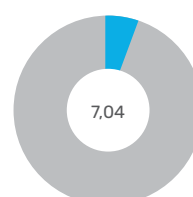
Eksekutif Utama
Top Executive



Eksekutif Senior
Senior Executive

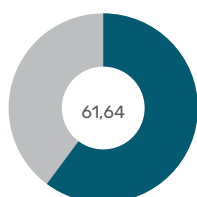


Eksekutif
Executive

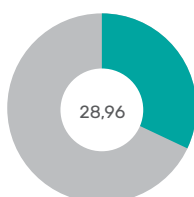




Penyelia Supervisor



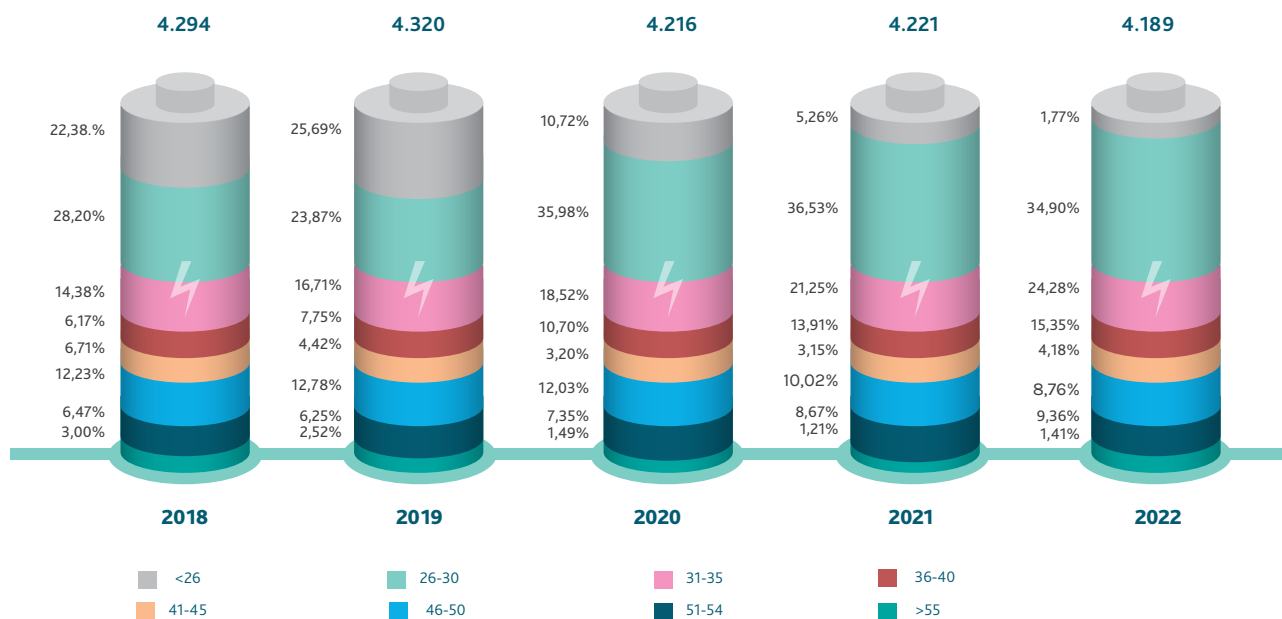
Pelaksana Officer



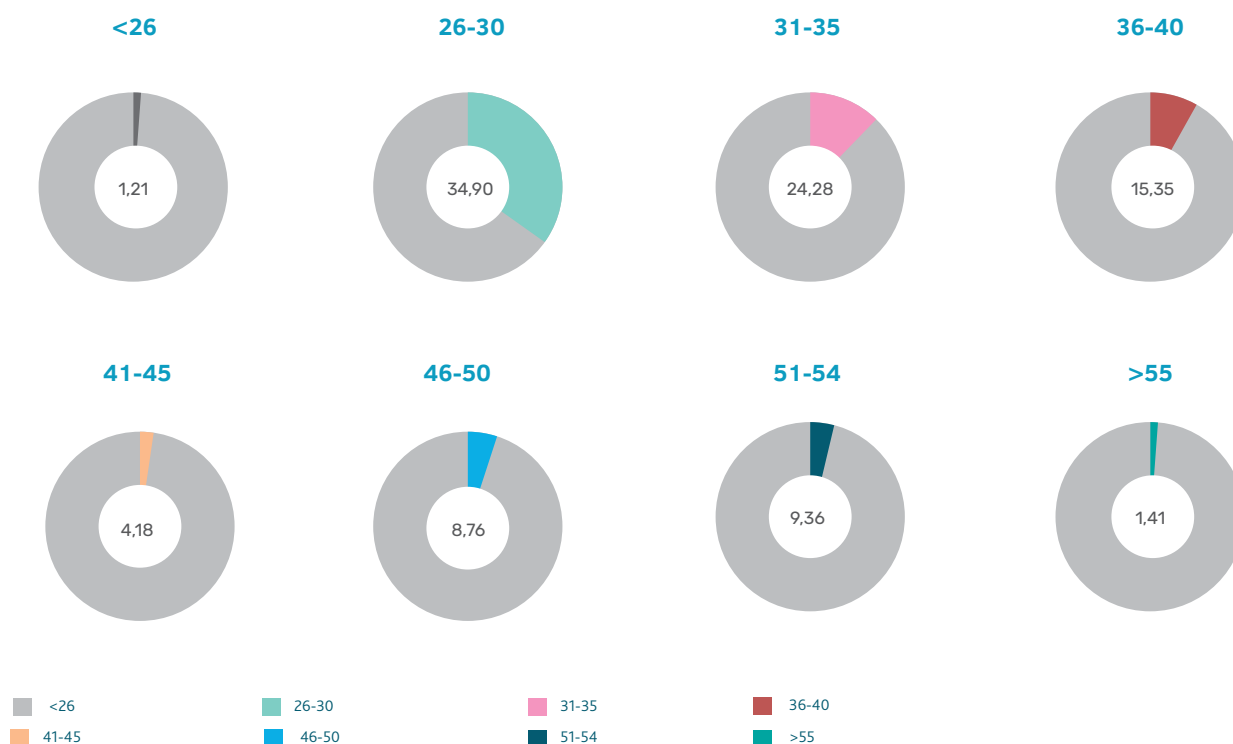
Tabel 28. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2018-2022
Table 28. Total Active Employees based on Age in 2018-2022

Usia / Age	2018	2019	2020	2021	2022
<26	961	1.110	452	222	74
26-30	1.211	1.031	1.517	1.542	1.462
31-35	637	722	781	897	1.017
36-40	265	335	451	587	643
41-45	288	191	135	133	175
46-50	525	552	507	423	367
51-54	278	270	310	366	392
>55	129	109	63	51	59
Jumlah Pegawai/ Total Employees	4.294	4.320	4.216	4.221	4.189

Grafik 31. Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Usia Tahun 2018-2022
Graph 31. Total Active Employees Based on Age in 2018-2022



Grafik 32. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2022 (%)
Graph 32. Total Active Employees based on Age in 2022 (%)

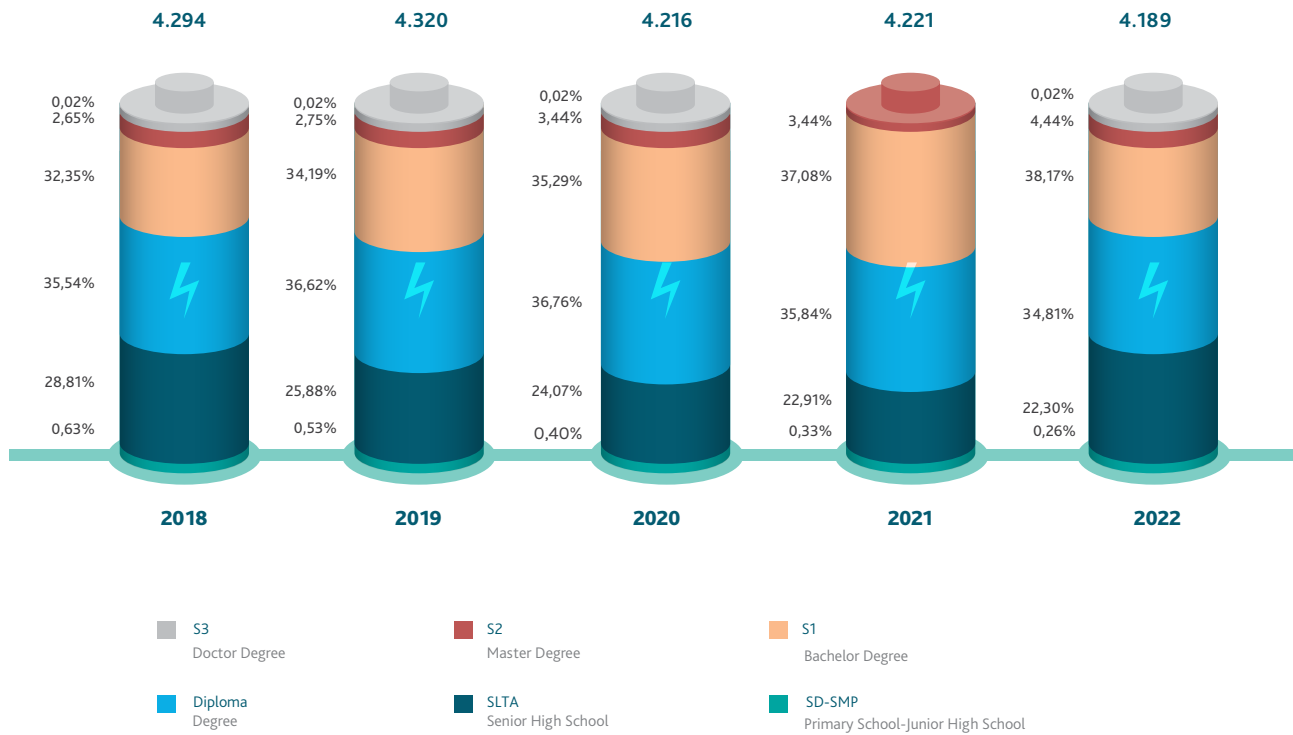


Tabel 29. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2022
Table 29. Total Active Employees based on Level of Education in 2022

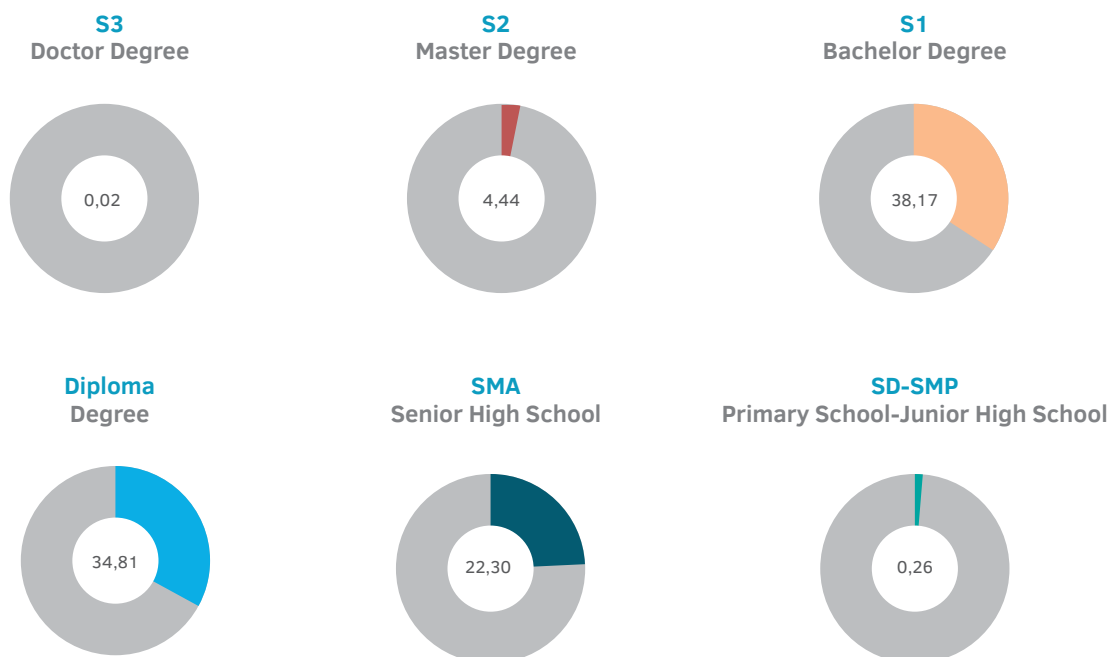
Tingkat Pendidikan	Level of Education	2018	2019	2020	2021	2022
S3	Doctoral Degree	1	1	1	0	1
S2	Master Degree	114	119	145	162	186
S1	Bachelor Degree	1.389	1.477	1.488	1.565	1.599
Diploma	Degree	1.526	1.582	1.550	1.513	1.458
SLTA	Senior High School	1.237	1.118	1.015	967	934
SD-SMP	Primary School-Junior High School	27	23	17	14	11
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	4.294	4.320	4.216	4.221	4.189



Grafik 33. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2022
Graph 33. Total Active Employees based on Level of Education in 2022



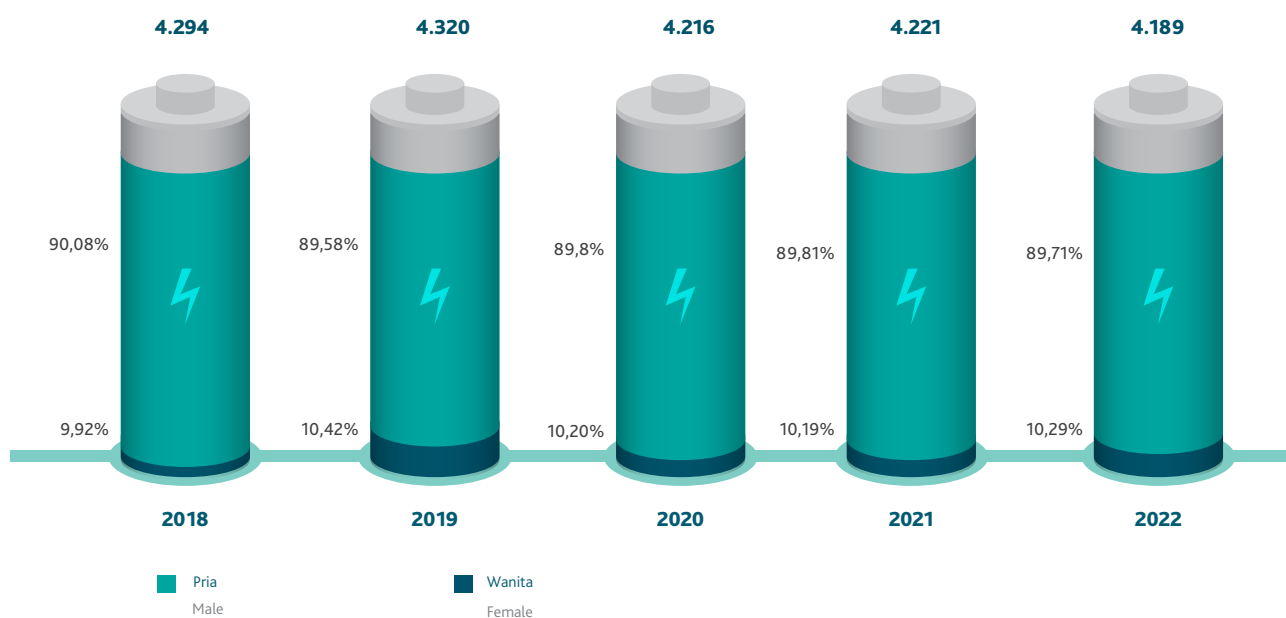
Grafik 34. Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2022 (%)
Graph 34. Total Active Employees based on Level of Education in 2022 (%)



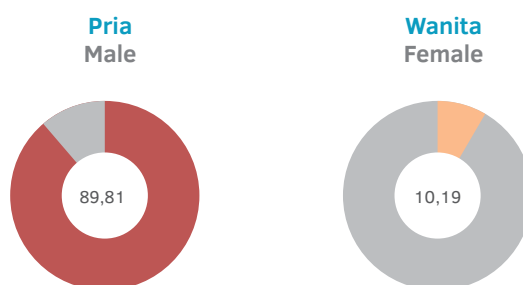
Tabel 30. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2018-2022
Table 30. Total Active Employees based on Gender in 2018-2022

Jenis Kelamin	Gender	2018	2019	2020	2021	2022
Pria	Male	3.868	3.870	3.786	3.791	3.758
Wanita	Female	426	450	430	430	431
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	4.294	4.320	4.216	4.221	4.189

Grafik 35. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2018-2022
Graph 35. Total Active Employees based on Gender in 2018-2022



Grafik 36. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2022 (%)
Graph 36. Total Active Employees based on Gender in 2022 (%)





Tabel 31. Jumlah Pegawai Aktif Tahun 2018-2022
Table 31. Total of Active Employees in 2018-2022

Uraian/ Description	2018	2019	2020	2021	2022
Kantor Pusat/ Head Office	529	617	634	667	683
UP Suralaya/ Suralaya PGU	722	697	673	645	610
UP Priok/ Priok POMU	323	336	323	315	307
UP Saguling/ Saguling POMU	195	190	182	180	178
UP Kamojang/ Kamojang POMU	241	233	230	227	222
UP Semarang/ Semarang PGU	277	274	252	228	214
UP Mrica/ Mrica PGU	164	161	155	152	150
UP Perak Grati/ Perak Grati POMU	213	206	197	191	185
UP Bali/ Bali PGU	208	202	203	197	200
UJH/ MSU	317	334	335	335	336
UJP Banten 1 Suralaya/ Banten 1 Suralaya OMU	92	95	96	98	95
UJP Banten 2 Labuan/ Banten 2 Labuan OMU	124	116	109	116	114
UJP Banten 3/ Banten 3 Lontar OMU	159	160	167	153	155
UJP Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu/ West Java 2 Palabuhan Ratu OMU	144	146	150	140	136
UJP Jawa Tengah 2 Adipala/ East Java 2 Adipala OMU	105	104	102	104	107
UJP Pangkalan Susu/ Pangkalan Susu OMU	117	124	120	186	163
UJP Cilegon/ Cilegon OMU	115	107	107	105	101
UJP Barro/ Barro OMU	76	58	53	54	51
UJP Jeranjang/ Jeranjang OMU	87	82	49	47	44
UJP Sanggau/ Sanggau OMU	1	1	1	1	1
UJP Sintang/ Sintang OMU	1	1	1	1	1
UJP Holtekamp/ Holtekamp POMU	5	2	2	2	1
UJP Orya Genyem/ Orya Genyem OMU	13	0	0	-	-
Unit Proyek/ Project Unit	66	74	74	76	75
UJP Berau/ Berau OMU				1	1
UJP Labuan Angin/ Labuan Angin OMU				1	59
Jumlah Pegawai Aktif/ Total of Active Employees	4.294	4.320	4.216	4.221	4.189

PENJELASAN

GLOSSARY OF TERMS

Istilah, definisi dan rumus-rumus yang digunakan adalah sebagai berikut:

1. Faktor Kapasitas

Faktor Kapasitas yaitu kWh produksi bruto, adalah energi yang dibangkitkan oleh generator sebelum dikurangi energi pemakaian sendiri (untuk peralatan bantu, penerangan sentral, dan lain-lain), atau produksi energi listrik yang diukur pada terminal generator.

2. Kapasitas Terpasang

Kapasitas Terpasang adalah kapasitas suatu unit pembangkit sebagaimana tertera pada papan nama (*name plate*) dari generator atau mesin penggerak utama, dipilih mana yang lebih kecil. Khusus untuk PLTG, kapasitas terpasangnya adalah sebagaimana tertera pada papan nama berdasarkan base-load, bukan berdasarkan peak load.

3. Equivalent Availability Factor (EAF)

EAF yaitu faktor ketersediaan mesin pembangkit untuk beroperasi pada Daya Mampu Nettonya; dengan perhitungan $= (\text{jumlah jam unit pembangkit siap dioperasikan} - (\text{derating permanen} + \text{derating tidak permanen})) \div \text{jumlah jam dalam periode tertentu}$. Untuk PLTA yang dihitung adalah unit mesinnya, bukan ketersediaan debit air. Jam tersedia: jumlah jam dimana unit dalam keadaan operasi dan atau siap operasi.

4. Pemakaian Sendiri (PS)

Perhitungan pemakaian sendiri (PS), merupakan selisih antara produksi bruto dengan penjualan (MWh) yang disalurkan ke sistem transmisi.

Term, definitions and formulas used in this report as follow:

1. Capacity Factor

kWh gross production is the amount of power generated before being subtracted by self consumption energy (for assisting machinery, central lighting, etc.), or production of energy as measured by terminal generator.

2. Installed Capacity

is the capacity of a generating unit, as it shown on generator's name plate of prime mover, whichever is smaller. Especially GTPP, the installed capacity is whatever shown on the name plate based on baseload, not based on peak load.

3. Equivalent Availability Factor (EAF)

Equivalent Availability Factor (EAF) is the availability factor of power plant engine to operate the Net Maximum Capacity the calculation is $(\text{number of hours the generating unit is ready to operate} - (\text{permanent derating} + \text{nonpermanent derating})) \div \text{the number of hours in a given period}$. For HPP the derivative is the number of machine (unit), not the water volume. Availability hours: total hours of operation and/ or running hours.

4. Self Consumption

Measurement for self consumption is the difference between gross production value and sales (MWh) delivered to the transmission system.



DAFTAR SINGKATAN

LIST OF ABBREVIATIONS

CF : Capacity Factor
 EAF : Equivalent Available Factor
 GWh : Giga Watt-hour
 HSD : High Speed Diesel
 IPP : Independent Power Producer
 KW : Kilo Watt
 KWh : Kilo Watt-hour
 MFO : Marine Fuel Oil
 MW : Mega Watt
 MWh : Mega Watt-hour
 PJB : Pembangkitan Jawa-Bali
 PLTA : Pusat Listrik Tenaga Air
 PLTD : Pusat Listrik Tenaga Diesel
 PLTDG : Pusat Listrik Tenaga Diesel Gas
 PLTG : Pusat Listrik Tenaga Gas
 PLTGU : Pusat Listrik Tenaga Gas dan Uap
 PLTP : Pusat Listrik Tenaga Panas Bumi
 PLTU : Pusat Listrik Tenaga Uap
 MPP : Mobile Power Plant
 P2B : Pusat Pengatur Beban Jawa-Bali
 PGU : Power Generation Unit
 MSU : Maintenance Service Unit
 OMU : Operation and Maintenance Service Unit
 POMU : Power Generation and O&M Service Unit
 MMBTU : 106 British Thermal Unit (MM=106)

British Thermal Unit (BTU) adalah jumlah kalori yang diperlukan untuk menaikkan 1 pound air 1 derajat Fahrenheit pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, pada tekanan *absolute* 14,7 *pound per square inch*.

Standard Cubic Foot (SCF) adalah sejumlah gas yang diperlukan untuk mengisi ruangan 1 *Cubic Foot*, dengan tekanan sebesar *absolute* 14,7 *pound per square inch* dan pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, dalam kondisi kering.

1.000 BTU Gas adalah gas yang mempunyai **Gross Heating Value** sebesar 1.000 BTU tiap SCF.

CF : Capacity Factor
 EAF : Equivalent Available Factor
 GWh : Giga Watt-hour
 HSD : High Speed Diesel
 IPP : Independent Power Producer
 KW : Kilo Watt
 KWh : Kilo Watt-hour
 MFO : Marine Fuel Oil
 MW : Mega Watt
 MWh : Mega Watt-hour
 PJB : Pembangkitan Jawa-Bali
 HPP : Hydro Power Plant
 DPP : Diesel Power Plant
 DGPP : Diesel Gas Power Plant
 GTPP : Gas Turbine Power Plant
 CCPP : Combined Cycle Power Plant
 GPP : Geothermal Power Plant
 SPP : Steam Power Plant
 MPP : Mobile Power Plant
 P2B : Pusat Pengatur Beban Jawa-Bali
 PGU : Power Generation Unit
 MSU : Maintenance Service Unit
 OMU : Operation and Maintenance Service Unit
 POMU : Power Generation and O&M Service Unit
 MMBTU : 106 British Thermal Unit (MM=106)

British Thermal Unit (BTU) is the total calories needed to raise 1 pound of water 1 Fahrenheit degree from temperature 60 Fahrenheit degrees with pressure 14.7 pound per square inch absolute.

Standard Cubic Foot (SCF) is the total gas which needed to fit 1 Cubic Foot room, with pressure 14.7 pounds per square inch absolute and in temperature of 60 Fahrenheit degrees in dry condition.

1,000 BTU Gas is gas which has Gross Heating Value 1,000 BTU per SCF.

2022

Laporan Statistik
Statistic Report



PT PLN INDONESIA POWER

Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav. 18
Jakarta Selatan 12950, Indonesia

☎ (62-21) 5267666 (hunting)
📠 (62-21) 525 1923, 525 2623

www.plnindonesiapower.co.id